

Соглашение № _____

О возмещении расходов по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту Объектов общедолевой собственности

г. Ханты-Мансийск

« ____ » декабря 2018 г.

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

1. Предмет Соглашения

1.1 По настоящему Соглашению Сторона 2 принимает на себя обязательства по выполнению работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию, текущему капитальному, аварийно-восстановительному ремонту Объектов общедолевой собственности, а Сторона 1 обязуется своевременно принимать и возмещать расходы Стороны 2 соразмерно размеру доли Стороны 1 в праве на Объекты 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 к настоящему Соглашению), 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 договора.

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 к настоящему Соглашению).

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

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь Зауральской
комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

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.1.3 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 всего объема работ, предусмотренного Соглашением, проведение необходимых испытаний и передача объекта в эксплуатацию.

2.14 «**Текущий Ремонт**» - комплекс мероприятий по восстановлению исправности или работоспособности объекта, или восстановление ресурсов объектов или их 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, скрываемые последующими работами или конструкциями, качество и точность которых в соответствии с действующими нормативными документами невозможно определить после выполнения последующих работ без их нарушения и предъявляемые к осмотру до их закрытия в ходе последующих работ.

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

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь Зарядовой
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго"

Страница 2 из 69

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

3. Порядок возмещения расходов

3.1 Общая стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту настоящего Соглашения, на Объектах общедолевой собственности, указанных в Приложении 1 за период эксплуатации объектов Стороной 2 с 01 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г., составляет 26 964 196 (двадцать шесть миллионов девятьсот шестьдесят четыре тысячи сто девяносто шесть) рублей 54 копейки, кроме того НДС по ставке 20% - 5 392 839 (пять миллионов триста девяносто две тысячи восемьсот тридцать девять) рублей 31 копейка, всего 32 357 035 (тридцать два миллиона триста пятьдесят семь тысяч тридцать пять) рублей 85 копеек с учетом НДС (Приложение 4 к настоящему Соглашению).

3.1.1. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 1 составляет 7 645 864 (семь миллионов шестьсот сорок пять тысяч восемьсот шестьдесят четыре) рубля 64 копейки, кроме того НДС по ставке 20% - 1 529 172 (один миллион пятьсот двадцать девять тысяч сто семьдесят два) рубля 93 копейки, всего 9 175 037 (девять миллионов сто семьдесят пять тысяч тридцать семь) рублей 57 копеек с учетом НДС.

3.1.2. Стоимость работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и текущему ремонту для Стороны 2 составляет 19 318 331 (девятнадцать миллионов триста восемнадцать тысяч триста тридцать один) рубль 90 копеек, кроме того НДС по ставке 20% - 3 863 666 (три миллиона восемьсот шестьдесят три тысячи шестьсот шестьдесят шесть) рублей 38 копеек, всего 23 181 998 (двадцать три миллиона сто восемьдесят одна тысяча девятьсот девяносто восемь) рублей 28 копеек с учетом НДС.

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

3.3 Из общей стоимости работ, указанной в п.3.1 настоящего Соглашения Сторона 1 возмещает расходы Стороне 2 на проведение работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности соразмерно доле в праве на эти Объекты. Размер долей Стороны 1 в праве собственности на каждый объект в процентном соотношении для целей возмещения расходов Стороне 2 по выполнению работ по оперативно-техническому 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 Объектов общедолевой собственности (соразмерно размерам долей в праве на Объекты по форме Приложения 7 к настоящему Соглашению, далее по тексту – Расчет возмещения расходов);

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

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

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсуьт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Юриисконсуьт
филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс" Страница 3 из 69

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) Объектов общедолевой собственности:

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

3.7.1.1 После принятия от подрядчика Заказчиком по договору 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 общедолевой 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 Объекты общедолевой 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, подтверждающих понесенные расходы на ремонт.

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

3.7.2.1 Сторона, выполняющая работы по ремонту Имущества (объектов) 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 Объекты общедолевой собственности;

3.7.2.3 На возмещение расходов по ремонту Объектов общедолевой 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 форме 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 №5 к настоящему Соглашению. 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.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Заседаний
командной комиссии
АО "Тюменьэнерго"
Страница 4 из 69

4. Права и обязанности сторон.

4.1 Сторона 1 вправе:

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

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

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

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

4.2 Сторона 1 обязана:

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

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

4.3 Сторона 2 вправе:

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

4.3.2 В письменной форме запрашивать у Стороны 1 необходимую для производства работ информацию и техническую документацию. Письменный запрос о предоставлении информации и документов направляется в порядке, предусмотренном п.4.4.1

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

4.4 Сторона 2 обязана:

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

4.4.2 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

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь филиала
АО "Тюменьэнерго"

количестве необходимом для качественного исполнения своих обязательств по настоящему Соглашению.

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

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

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

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

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

4.4.8 Сторона 2 обязуется предоставлять Стороне 1 в течение 5 (пяти) дней с даты изменений информацию об изменениях в составе собственников или органах управления Стороны 2, посредством предоставления сканированных копий подтверждающих документов (Устав Общества; выписка из Единого государственного реестра юридических лиц/индивидуальных предпринимателей; выписка из реестра акционеров; паспорт гражданина; протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета/общего собрания акционеров/участников), а также согласия на обработку персональных данных в соответствии с ФЗ N 152-ФЗ от 27.07.2006г. «О персональных данных».

5. Выполнение аварийно-восстановительных работ на объектах общедолевой собственности

5.1 Сторона-2 обязана незамедлительно приступить к выполнению аварийно-восстановительных работ на Объектах 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 аварии.

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 Объекты. 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.

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, счетами-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

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь филиала
АО "Тюменьэнерго" _____

Страница 6 из 69

Расчета возмещения расходов (Приложение 7 к настоящему Соглашению) 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 объектах 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 (ах) является основанием к взысканию с нее убытков, связанных с невозможностью осуществления работ. Риск возникновения ущерба, а также причинения вреда третьим лицам, в связи с непроведением/несвоевременным проведением 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.

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 (пункт 1 статьи 330 ГК РФ) на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (пункт 4 статьи 1 ГК РФ).

6.7 В случае нарушения срока начала 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 (пункт 1 статьи 330 ГК РФ) на случай неисполнения указанного судебного акта в размере, определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения (пункт 4 статьи 1 ГК РФ) либо обратиться в суд с иском об установлении решением суда порядка производства работ и взыскании в пользу истца денежной суммы на случай неисполнения указанного судебного акта в размере,

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

определяемом судом на основе принципов справедливости, соразмерности и недопустимости извлечения выгоды из незаконного или недобросовестного поведения.

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 иницилирующая 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» Энергокомплекс 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, Счетами-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:

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;

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО
Стороной 2
АО «Тюменьэнерго»

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» (Приложение №8 к настоящему Соглашению).

8. Срок действия настоящего Соглашения.

8.1 Срок действия Соглашения с 01 января 2019 г по 31 декабря 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 к настоящему Соглашению), подписанном 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 8 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;

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.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Заседания
комитета филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

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

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

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.

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

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

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.

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Зауречной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго"

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

14. Антикоррупционная политика

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

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

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО
Секретарь Юридической
консалтинговой филиала
АО «Тюменьэнерго»

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 АО «ЮРЭСК» 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, АО «ЮРЭСК» или АО «Тюменьэнерго» имеет право расторгнуть настоящее Соглашение в одностороннем порядке, полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе было расторгнуто настоящее Соглашение, в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

15. Прочие условия

15.1. Уступка прав требования, перевод долга по настоящему соглашению, зачет взаимных требований к Стороне 1 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. На отношения сторон по оплате работ, положения ст. 317.1 ГК РФ не распространяются.

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 техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности.

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

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
«Энергокомплекс»

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Закупочной
комиссии филиала
АО «Тюменьэнерго»

16.4 Приложение №4 – Сводный сметный расчет расходов на оперативно-технологическое управление, техническое обслуживание и ремонт общедолевых объектов.

16.5 Приложение №5 - План-график финансирования-освоения оказываемых услуг и выполняемых работ на 2019 год.

16.6 Приложение №6 – форма Акта «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– форма Акта «Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ».

Сторона 1:

АО «Тюменьэнерго»

Юридический адрес: 628408,

г. Сургут, Тюменская область,

ХМАО-Югра, ул. Университетская, д. 4

Почтовый адрес:

628187, Тюменская обл., Ханты-Мансийский

автономный округ-Югра, г. Нягань, микрорайон

«Энергетиков», 70

ИНН/КПП 8602060185/861002001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810267170101719

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

к/с 30101810800000000651

БИК 047102651

Тел./факс: (34672) 93-3-59/93-3-82

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

м.п. (подпись)

Сторона 2:

АО «ЮРЭСК»

Юридический адрес: 628012, Россия,

Тюменская область, Ханты-Мансийский

автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск,

ул. Ленина, 52/1

ИНН/КПП 860 104 51 52/ 862 450 001

ОГРН 1118601002596

Банковские реквизиты:

р/с 40602810467460000022

в Западно-Сибирском ПАО Сбербанк г.

Тюмень

к/с 30101810800000000651

в Западно-Сибирском банке ПАО Сбербанк

г. Тюмень

БИК 047102651

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

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ М.С. Козлов

м.п. (подпись)

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала

АО "Тюменьэнерго"

"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:

Секретарь АО "ЮРЭСК"

М.С. Козлов

ПЕРЕЧЕНЬ

общедолевых Объектов, принимаемых АО «Югорская региональная электросетевая компания» для выполнения работ по оперативно-технологическому управлению, техническому обслуживанию и ремонту

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Инвентарный номер АО «ЮРЭСК»	Размер доли АО "Тюменьэнерго" (реквизиты свидетельства о праве собственности)	Размер доли АО "ЮРЭСК" в праве собственности	Доля АО "Тюменьэнерго" в %
1	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370 (ВЛ-110 кВ «Вандмтор-Сергино» 1, 2 с отпайкой на ПС Заречная)	Красноленинский лесхоз, 62°06'42.78" с.ш. -65°21'57.69" в.д.; 62°08'53.17" с.ш. -65°17'14.14" в.д.; 62°21'16.58" с.ш. -65°34'56.82" в.д.; 62°28'17.90" с.ш. -65°33'16.66" в.д.; 62°32'47.37" с.ш. -65°35'28.84" в.д.; 62°32'28.18" с.ш. -65°37'58.57" в.д.; 62°12'30.52" с.ш. -65°25'12.00" в.д.; 62°12'43.69" с.ш. -65°29'00.40" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000358	1/4 (свидетельств о 86- АБ971147 выдано 24.10.2014г.)	3/4	25,0%
2	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл.энергии, инв. №416 (ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы)	Красноленинский лесхоз, 62°45'10.70" с.ш. -65°29'34.73" в.д.; 62°45'13.00" с.ш. -65°29'36.21" в.д.; 62°45'06.62" с.ш. -65°30'13.95" в.д.; 62°45'42.13" с.ш. -65°50'17.71" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000359	1/4 (свидетельств о 72 НК 348658 выдано 22.08.2006г.)	3/4	25,0%

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь филиала
АО "Тюменьэнерго" Энерго

№ 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 %
3	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв.№347 (ПС 110/10 Кода)	ул. Сенькина,121, п.г.т. Октябрьское, Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Тюменская область Россия	000000174	27/100 (свидетельство о 86-АА 249543 выдано 28.02.2002г.)	83/100	27,0%
4	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м. (ПС 110/10 Сергино)	Красноленинский лесхоз, 62°32'31.97" с.ш. -65°37'59.48" в.д.; 62°32'32.64" с.ш. -65°38'02.40" в.д.; 62°32'32.46" с.ш. -65°38'02.90" в.д.; 62°32'31.80" с.ш. -65°38'03.70" в.д.; 62°32'30.55" с.ш. -65°38'04.96" в.д.; 62°32'29.83" с.ш. -65°38'01.61" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000173	1/4 (свидетельство о 72 НК 348654 выдано 22.08.2006г.)	3/4	25,0%
5	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м. (ПС 110/10 Шеркалы)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Октябрьский р-н, Территориальный отдел - Октябрьское лесничество, Октябрьское участковое лесничество	000000172	1/4 (свидетельство о 86 АБ 721960 выдано 27.12.2013 г.)	3/4	25,0%

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь Тюменской
областной администрации
А.А. Тюменцева

№ 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 %
6	Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв.№371 (ОТ 110 кВ на ПС Восточная (Чара) 1,2)	Красноленинский лесхоз, 62°11'00.98" с.ш. -65°21'38.63" в.д.; 62°10'36.35" с.ш. -65°23'05.41" в.д.; 62°10'31.17" с.ш. -65°23'23.63" в.д.; 62°09'54.65" с.ш. -65°25'32.11" в.д.; 62°09'34.31" с.ш. -65°26'36.08" в.д.; 62°09'29.83" с.ш. -65°26'47.23" в.д.; 62°09'28.91" с.ш. -65°26'49.55" в.д., Октябрьский район, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, Россия	000000357	3350/10000 (свидетельство о 86 АБ 607324 выдано 26.04.2013г.)	6650/10000	33,5%
7	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 кВ Полноват)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Белоярский район, с. Полноват	000000176	1447/10000 (свидетельство о 86 АБ 566622 выдано 25.12.2013г.)	8553/10000 (свидетельство 86-АБ 499170 от 13.08.2012)	14,5%
8	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват-1,2)	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Белоярский район, с. Полноват	000000176	1447/10000 (свидетельство о 86 АБ 566622 выдано 25.12.2013г.)	8553/10000 (свидетельство 86-АБ 499170 от 13.08.2012)	14,5%

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Заседаний
Тюменская область
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

№ 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 %
9	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю (ПС 110/10 Восточная (Чара))	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Нягань, ул. Свердловская, д.1		3350/10000 (свидетельство о 72 НК 222853 выдано 11.08.2006г.)	6650/10000 (свидетельство 86-АБ 499169 от 13.08.2012)	33,5%
10	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск" предназначена для передачи электроэнергии, протяж.45,79 км, инв.№1093 Ш (ВЛ-10 кВ в габ. 35 кВ Сосновка-Юильск)	Россия, Ханты-Мансийский автономный округ, Белоярский район, начало ПС-110/10 кВ Сосновская п.Сосновка конец КТП 10/04 Юильск п.Юильск	000001477	2555/10000 (свидетельство о 86-АА 381623 выдано 28.03.2002г.)	7445/10000 (свидетельство 86-АБ 427623 от 07.02.13)	25,6%
11	ВЛ 110 кВ Игрим - Ванзetur» объекта: «ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п.Ванзetur и ответвлением на п.Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка», протяженностью 46100 м., инв.№10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Березовский район		81/1000 Свидетельство о №86-АА 188840 от 30.05.2016		8,1%

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Секретарь Заключенный
Секретарь филиала
АО "Тюменьэнерго" энерг

№ 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 %
12	ВЛ 110 кВ Игрим – Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п.Ванзетур и ответвлением на д.Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап -1 участок «ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433», протяженностью 33051 м., инв.№10112 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №2).	Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Березовский район		991/1000 Свидетельство №86-АА 188838 от 30.05.2016		99,1%

Сторона 1:
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2:
АО «ЮРЭСК»

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

Генеральный директор АО «ЮРЭСК»

_____ А.В. Соловьёв
м.п. (подпись)

_____ М.С. Козлов
м.п. (подпись)

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Соловьев А.В.
Козлов М.С.

ОБЪЕМ РАБОТ
по техническому обслуживанию и ремонту Объектов общедолевой собственности на 2019 год

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Примечание
1	2	3	4	5
<i>Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю</i>				
Раздел 1. ТР 1Т и 2Т (август)				
1	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
2	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	12	
3	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
4	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
5	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
6	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,1	
7	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	3	
8	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
9	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
10	Ревизия контактных соединений (устранение нагретов)	1 контактное соединение	6	
11	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
12	Снятие термосигнализаторов, манометров	1 трансформатор	4	
13	Ревизия и установка термосигнализаторов	1 трансформатор	4	
14	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	0,2	
15	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
16	Замена электродвигателя обдува	1 двигатель	2	
17	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
18	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. ТО заземлителя ЗОН-110 (август)				
19	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
20	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
21	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
22	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
23	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
24	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
25	Ревизия приводов	1 привод	2	
26	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
27	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. ТР НКФ-110 (август)				
28	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
29	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
30	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
31	Долівка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
32	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Раздел 4. ТР выключателей В-110 Вандмтор-1, В-110 Вандмтор-2, СВ-110 и приводов ППРК-1400 (август)				
33	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	3	
34	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	3	
35	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	3	
36	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	3	
37	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	3	
38	Замена манометров	1 манометр	9	
39	Сброс давления	1 выключатель	3	
40	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	3	
41	Заполнение полостей азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	3	
42	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	3	
43	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	3	
44	Проверка состояния заземления фундаментов	1 выключатель	3	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
45	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	3	
46	Регулировка уровня масла	1 полюс	9	
47	Восстановление надписей	1 выключатель	3	
48	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	3	
49	Регулировка давления	1 полюс	9	
50	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	3	
51	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	3	
52	Регулировка, опробование привода типа ППрК	1 выключатель	3	
53	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППрК	1 привод	3	
54	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППрК	1 привод	3	
Раздел 5. ТР ТФЗМ-110 (август)				
55	Ревизия ВОФ с замсой силикагеля	1 трансформатор	24	
56	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	24	
57	Долівка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	24	
Раздел 6. Текущий ремонт 1ТСН, 2ТСН (август)				
58	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
59	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
60	Чистка изоляции ввода трансформаторов 0,4 кВ	1 трансформатор	8	
61	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	0,2	
Раздел 7. Техническое обслуживание шкафов наружной установки (август)				
62	Ремонт и испытание	1 шт	10	
Раздел 8. ТО электроотопления зданий (август)				
63	Ремонт	1 шт	5	
64	Замена электронагревателя ТЭН, ПП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	10	
65	Сборка	1 шт	5	
66	Проверка работы обогревающего устройства/Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	5	
Раздел 9. Техническое обслуживание освещения внутреннего и наружного здания и сооружений (август)				
Освещение ЗРУ-10				
67	Замена светильника с люминесцентной лампой	10 шт	0,5	
Замена прожекторов освещения на мачте				
68	Снятие прожектора	1 шт	4	
69	Установка прожектора	1 шт	4	
70	Присоединение	1 шт	4	
71	Прожектор LD3001-2 220V 250W E40 ц	шт	4	
Освещение ОПУ				
72	Отсоединение	1 светильник	4	
73	Снятие светильника со смонтированной тросовой проводки	1 светильник	4	
74	Разборка светильника	1 светильник	4	
75	Ремонт	1 светильник	4	
76	Сборка светильника	1 светильник	4	
77	Подвеска светильника к смонтированной тросовой проводке	1 светильник	4	
78	Присоединение	1 светильник	4	
79	Замена ламп люминесцентных	100 шт	0,1	
Раздел 10. Обслуживание территории ПС с подъездной автодорогой				
Покос травы, уборка территории (июнь, июль, август, сентябрь)				
80	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,2	
81	Уборка территории вручную	100 м2	0,01	
Уборка снега (январь, февраль, март, ноябрь, декабрь)				
82	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,1	
83	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1,2	
Откачка талых и дождевых вод из МПУ (май, октябрь)				
84	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
Раздел 11. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (февраль)				
1Т, 2Т				
85	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
86	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
87	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	2	
88	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
89	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
90	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
91	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
92	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	3	
93	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	1	
94	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
95	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	1	
96	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	1	
97	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	1	

1	2	3	4	5
1С-10, 2С-10				
98	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-6, 2С-6, 3С-6, 4С-6	1 схема	2	
99	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	23	
100	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	2	
101	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	23	
102	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	6	
103	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
1(2)С-0,4				
104	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	2	
105	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
106	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
107	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
108	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
109	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
110	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	1	
Раздел 12. Устройства релейной защиты и автоматики "К" (август)				
1Т, 2Т				
111	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
112	Техническое обслуживание устройства автоматического регулирования коэффициента трансформации трансформаторов под нагрузкой типа ШРН-МТ-020, ТОР-200-Р, БЭ-2502А0501, РНМ-1, SPAU-341С в объеме профилактический контроль (К)	1 устройство	2	
113	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель	2	
114	Панель защиты трансформаторов на базе реле типа ДЗТ-11, РТ-40 на постоянном оперативном токе в объеме профилактический контроль (К)	1 панель	2	
115	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель	2	
116	Техническое обслуживание газовой защиты на базе реле BF-80/Q в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	4	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
117	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	3	
118	Техническое обслуживание дифференциальной защиты ошиновки (ДЗО) напряжением 35-110 кВ на базе реле РНТ в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	2	
119	Техническое обслуживание приемопередатчика ПВЗУ при работе с направленными защитами в объеме профилактический контроль (К)	1 комплект	1	
120	Техническое обслуживание вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 трансформатор	2	
121	Техническое обслуживание панели защит типа ПДЭ 2802 в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	1	
1С-10, 2С-10				
122	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-6(10) кВ) в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	4	
123	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	23	
124	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	2	
125	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель	23	
126	Техническое обслуживание вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 трансформатор	4	
127	Техническое обслуживание защиты минимального напряжения в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	4	
1(2)С-0,4				
128	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
129	Техническое обслуживание схемы защиты и автоматики секционного выключателя собственных нужд 0,23-0,4 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	1	
130	Техническое обслуживание схемы защиты и автоматики вводного выключателя собственных нужд 0,23-0,4 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
131	Техническое обслуживание выпрямительных устройств типа ВАЭП в объеме профилактический контроль (К)	1 устройство	2	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
132	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	4	
133	Техническое обслуживание схемы центральной сигнализации на базе реле РТД-11 в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	1	
134	Техническое обслуживание панели регистраторов аварийных событий с регистраторами типа ЦАО РЭС-3, Нева-Р, АУРА в объеме профилактический контроль (К) (для 256-канального устройства)	1 устройство	1	
Раздел 13. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (ноябрь)				
1Г, 2Г				
135	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
136	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
137	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Г, В-10 2Г	1 выключатель	2	
138	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
139	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
140	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
141	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
142	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	3	
143	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	1	
144	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
145	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	1	
146	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	1	
147	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	1	
1С-10, 2С-10				
148	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-6, 2С-6, 3С-6, 4С-6	1 схема	2	
149	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	23	
150	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	2	
151	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	23	
152	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	6	
153	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
1(2)С-0,4				
154	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	2	
155	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
156	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
157	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
158	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	6	
159	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
160	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	1	
Раздел 14. Испытание трансформаторного масла (февраль, июль)				
ФХЛ, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1				
161	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
162	Определение пробивного напряжения масла	1 проба масла	3	
163	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	
164	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
165	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	3	
166	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
167	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
168	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
169	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
170	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Подготовительные и вспомогательные работы				
171	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц	1,8	
172	Определение влажности, t, P воздуха	1 анализ	4	
173	Принем пробы от заказчика	1 проба	28	
Раздел 15. ВВИ, ТВК. Трансформаторы тока ; ОПН-6				
Высоковольтные испытания (июль, август)				
ТДТН-25000/110У1				
174	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор	2	
175	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
176	Измерение сопротивления обмоток постоянному току.	1 трансформатор	2	
177	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции по зонам и емкости обмоток	1 трансформатор	2	
Испытание высоковольтных вводов трансформатора				
178	Измерение сопротивления изоляции	1 ввод	6	
179	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости изоляции	1 ввод	6	
ОПН-110				
180	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
181	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	

1	2	3	4	5
РКН-110				
182	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	4	
183	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	4	
ТФЗМ-110 4ХЛ1				
184	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор	24	
185	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор	24	
186	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции	1 трансформатор	24	
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
187	Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат	6	
188	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
КС-110				
189	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	1	
190	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости	1 конденсатор	1	
Тепловизионный контроль (март, октябрь)				
191	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
192	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
193	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
194	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	24	
195	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	6	
196	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	6	
197	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
198	Определение теплового состояния ШСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
199	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
200	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	12	
201	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6-10 кВ	1 фаза	12	
202	прим. Определение состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 0,38-220 кВ	1 км трассы	1	
ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв.№347				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т (июль)				
203	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
204	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
205	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
206	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	
207	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
208	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,2	
209	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	4	
210	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
211	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
212	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	1	
213	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
Привод РПН				
214	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 (июль)				
215	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
216	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
217	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
218	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
219	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
220	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
221	Ревизия приводов	1 привод	2	
222	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
223	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. ТО ОПН-110 1Т,2 Т (июль)				
224	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
225	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 разрядник	6	
226	Чистка фарфоровой изоляции 110 кВ	1 разрядник	6	
227	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
228	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Страница 23 из 69

1	2	3	4	5
Раздел 4. ТО РВО-10 (июль)				
229	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
230	Чистка фарфоровой изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	6	
231	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
232	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 5. Текущий ремонт В-110 1Т и 2Т, привода ППРК (июль)				
233	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
234	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
235	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
236	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
237	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
238	Замена манометров	1 манометр	6	
239	Сброс давления	1 выключатель	2	
240	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	
241	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
242	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
243	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
244	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
245	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
246	Регулировка уровня масла	1 полюс	6	
247	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
248	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
249	Регулировка давления	1 полюс	6	
250	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
251	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
252	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППРК	1 привод	2	
Раздел 6. ТР РДЗ-2-110 (июль)				
253	Осмотр разъединителя	1 разъединитель	6	
254	Проверка состояния главных контактных ножей, очистка и смазка, замер переходного сопротивления и регулировка контактного нажатия	1 разъединитель	6	
255	Проверка состояния изоляторов	1 разъединитель	6	
256	Очистка фарфоровых изоляторов, ремонт армичных швов	1 изолятор	36	
257	Ревизия приводов с ручным управлением КСА ЭМБ и механической блокировки	1 разъединитель	6	
258	Очистка тяг приводного механизма и смазка подшипников, шарнирных соединений	1 разъединитель	6	
259	Контрольная обтяжка болтовых соединений и проверка заземления	1 разъединитель	6	
260	Чистка покраска металлоконструкций и нанесение расцветок фаз	1 разъединитель	6	
261	Проверка состояния заземляющих ножей, очистка, смазка и измерение контактного нажатия	1 разъединитель	6	
262	Регулировка разъединителей	1 разъединитель	6	
263	Опробовать и сдать в эксплуатацию	1 разъединитель	6	
Раздел 7. ТР ТФЗМ-110Б (июль)				
264	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	6	
265	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
266	Долливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
Раздел 8. ТР НКФ-110 (июль)				
267	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
268	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
269	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
270	Долливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
271	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Раздел 9. Жесткая ошиновка 1С-110, 2С-110 (июль)				
272	Внешний осмотр	100 м	0,36	
273	Осмотр и ревизия соединений	1 соединение	6	
274	Окраска металлоконструкций сборных шин	1 портал	2	
Раздел 10. ТР КС-110 (июль)				
275	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	3	
276	Очистка конденсатора	1 конденсатор	3	
277	Проверка заземления	1 конденсатор	3	
278	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	3	
279	Покраска конденсатора	1 конденсатор	3	
280	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	3	
281	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	3	
Фильтр присоединения 110 кВ (ФП)				
282	Текущий ремонт	1 комплект	3	
Раздел 11. ТР ВЧЗ-110 (июль)				
283	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	3	
284	Проверка состояния контактов	1 заградитель	3	
285	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	3	
286	Очистка заградителя щетками от поверхностных загрязнений	1 заградитель	3	

1	2	3	4	5
287	Снятие элемента настройки	1 элемент настройки		3
288	Установка элемента настройки	1 элемент настройки		3
289	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель		3
290	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 заградитель		3
Раздел 12. Техническое обслуживание шкафов наружной установки (июль)				
291	Ремонт и испытание	1 штг		8
Раздел 13. ТО электроотопления (июль)				
292	Ремонт	1 шт		10
293	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W/110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт		8
294	Сборка	1 шт		8
295	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер		10
Раздел 14. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения (июль)				
296	Отсоединение	1 светильник		6
297	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник		6
298	Разборка светильника	1 светильник		6
299	Ремонт	1 светильник		6
300	Сборка светильника	1 светильник		6
301	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник		6
302	Присоединение	1 светильник		6
303	Замена лампы накаливания	100 шт		0,2
Освещение на мачте				
304	Замена светильника с люминесцентной лампой	10 шт		1
Раздел 15. Обслуживание территории				
Покос травы, уборка территории (май, июнь, июль, август)				
305	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га		0,176
306	Уборка территории вручную	100 м2		1
Уборка снега (январь, февраль, март, ноябрь, декабрь)				
307	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га		0,4
308	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2		1
Откачка талых и дождевых вод из МПУ (май, октябрь)				
309	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция		2
Раздел 16. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (Февраль)				
1Т, 2Т				
310	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита		4
311	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель		2
312	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство		2
313	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель		2
314	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
315	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель		2
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
316	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
317	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор		2
1(2)С-10				
318	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		13
319	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель		13
320	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита		2
321	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита		2
322	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
323	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор		4
1(2)С-0,4				
324	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
325	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		1
326	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
Общеподстанционное оборудование				
327	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок		8
328	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок		2
329	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		1
330	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		4
Раздел 17. Устройства релейной защиты и автоматики "К" (июль)				
1Т, 2Т				
331	Техническое обслуживание газовой защиты на базе реле ВР-80/О в объеме профилактический контроль (К)	1 защита		4
332	Панель защиты трансформаторов на базе реле типа ДЗТ-11, РТ-40 на постоянном оперативном токе в объеме профилактический контроль (К)	1 панель		2
333	Техническое обслуживание устройства автоматического регулирования коэффициента трансформации трансформаторов под нагрузкой типа АРТ-1Н, РГК-01, МАРТ-2 в объеме профилактический контроль (К)	1 устройство		2
334	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель		2

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
335	Техническое обслуживание схемы управления и автоматики охлаждения трансформаторов и автотрансформаторов в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
336	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель	2	
ВЛ-110, В-110, I(2)С-110				
337	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
338	Техническое обслуживание вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 трансформатор	2	
I(2)С-10				
339	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	13	
340	Техническое обслуживание панели защиты и автоматики выключателя напряжением 6-10 кВ на постоянном оперативном токе в объеме профилактический контроль (К)	1 выключатель	13	
341	Техническое обслуживание защиты минимального напряжения в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	2	
342	Техническое обслуживание дуговой защиты систем шин напряжением 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 защита	2	
343	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-6(10) кВ) в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
344	Техническое обслуживание вторичных цепей измерительных трансформаторов напряжения 6-10 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 трансформатор	4	
I(2)С-0,4				
345	Техническое обслуживание схемы защиты и автоматики вводного выключателя собственных нужд 0,23-0,4 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
346	Техническое обслуживание схемы защиты и автоматики секционного выключателя собственных нужд 0,23-0,4 кВ в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	1	
347	Техническое обслуживание схемы автоматического включения резервного питания собственных нужд (АВР-0,4(0,23) кВ) в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
348	Техническое обслуживание блоков питания БПНС, УПНС в объеме профилактический контроль (К)	1 блок	2	
349	Техническое обслуживание схемы центральной сигнализации на базе реле РТД-11 в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	1	
350	Техническое обслуживание в объеме профилактический контроль (К)	1 схема	4	
Раздел 18. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (ноябрь)				
IT, 2Т				
351	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
352	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
353	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
354	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 IT, В-10 2Т	1 выключатель	2	
355	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
356	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
ВЛ-110, В-110, I(2)С-110				
357	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
358	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
I(2)С-10				
359	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	13	
360	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	13	
361	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
362	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
363	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
364	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	4	
I(2)С-0,4				
365	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
366	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
367	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
368	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	8	
369	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	2	
370	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
371	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
Раздел 19. Испытание трансформаторного масла (июнь, декабрь)				
ФХА. ХАРИ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1				
372	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
373	Определение пробивного напряжения масла	1 проба масла	4	
374	Определение кислотного числа	1 проба масла	2	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
375	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	4	
376	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	2	
377	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	2	
378	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
379	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	2	
380	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
381	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Подготовительные и вспомогательные работы				
382	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц	1,9	
383	Определение влажности, т, Р воздуха	1 анализ	4	
384	Прием пробы от заказчика	1 проба	30	
Раздел 20. ВВИ, ТВК.				
Высоковольтные испытания (июль)				
ТДН-25000/110У1				
385	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор	2	
386	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
387	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	2	
388	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции по зонам и емкости обмоток	1 трансформатор	2	
Испытание высоковольтных вводов трансформатора				
389	Измерение сопротивления изоляции	1 ввод	6	
390	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости изоляции	1 ввод	6	
РКП-110				
391	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	4	
392	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	4	
ОПН-110				
393	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат	6	
394	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
ТФЗМ-110 4ХЛ1				
395	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор	6	
396	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор	6	
397	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции	1 трансформатор	6	
ТСН, 2ТСН				
398	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор	2	
399	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор	2	
400	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор	2	
РК-10 т. РК-10-2Т				
401	прим. Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат	6	
402	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
403	Измерение пробивного напряжения аппарата	1 аппарат	6	
КЛ-0,4 кВ ТСН, 2ТСН				
404	Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия	2	
405	Фазировка кабельных линий	1 кабельная линия	2	
Тепловизионный контроль (март, октябрь)				
406	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
407	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	12	
408	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
409	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	8	
410	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
411	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
412	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	6	
413	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	6	
414	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
415	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
416	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6-10 кВ	1 фаза	12	
417	прим. Определение состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 0,38-220 кВ	1 км трассы	1	
ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 "Полноват")				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т (июнь)				
418	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор	2	
419	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
420	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод	2	
421	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод	6	

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
422	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	1	
423	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна	0,1	
424	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслосаборниках	1 воздухоосушитель	2	
425	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
426	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
427	Снятие термосигнализаторов, манометров	1 трансформатор	2	
428	Ревизия и установка термосигнализаторов	1 трансформатор	2	
429	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	0,5	
430	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
431	Обслуживание смотровых колодцев и маслоприемников	1 шт	2	
Привод РПН				
432	Текущий ремонт привода	1 привод	2	
Раздел 2. Техническое обслуживание ЗОН-110 1Т, 2Т (июнь)				
433	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
434	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 заземлитель	2	
435	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
436	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
437	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
438	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
439	Ревизия приводов	1 привод	2	
440	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. Текущий ремонт В-110 1Т, В-110 2Т, ТО привода ППРК (июнь)				
441	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	2	
442	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	2	
443	Проверка и ремонт привода	1 выключатель	2	
444	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель	2	
445	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель	2	
446	Замена манометров	1 манометр	6	
447	Сброс давления	1 выключатель	2	
448	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель	2	
449	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель	2	
450	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель	2	
451	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель	2	
452	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель	2	
453	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	2	
454	Регулировка уровня масла	1 полюс	6	
455	Восстановление надписей	1 выключатель	2	
456	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	2	
457	Регулировка давления	1 полюс	6	
458	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель	2	
459	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	2	
460	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППРК	1 привод	2	
461	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППРК	1 привод	2	
Раздел 4. ТО ОПН-110 1Т, 2Т (июнь)				
462	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
463	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 разрядник	6	
464	Чистка фарфоровой изоляции 110 кВ	1 разрядник	6	
465	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
466	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 5. ТО РВО-10 (июнь)				
467	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
468	Чистка фарфоровой изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	6	
469	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
470	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 6. ТР РДЗ-2-110 (июнь)				
471	Осмотр разъединителя	1 разъединитель	6	
472	Проверка состояния главных контактных ножей, очистка и смазка, замер переходного сопротивления и регулировка контактного нажатия	1 разъединитель	6	
473	Проверка состояния изоляторов	1 разъединитель	6	
474	Очистка фарфоровых изоляторов, ремонт армировочных швов	1 изолятор	18	
475	Ревизия приводов с ручным управлением КСА ЭМБ и механической блокировки	1 разъединитель	6	
476	Очистка тяг приводного механизма и смазка подшипников, шарнирных соединений	1 разъединитель	6	
477	Контрольная обтяжка болтовых соединений и проверка заземления	1 разъединитель	6	

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
478	Чистка покраска металлоконструкций и нанесение расцветок фаз	1 разъединитель	6	
479	Проверка состояния заземляющих ножей, очистка, смазка и измерение контактного нажатия	1 разъединитель	6	
480	Регулировка разъединителей	1 разъединитель	6	
481	Опробовать и сдать в эксплуатацию	1 разъединитель	6	
Раздел 7. ТР КС-110 (июнь)				
482	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	2	
483	Очистка конденсатора	1 конденсатор	2	
484	Проверка заземления	1 конденсатор	2	
485	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	2	
486	Покраска конденсатора	1 конденсатор	2	
487	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	2	
488	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	2	
Фильтр присоединения 110 кВ (ФП)				
489	Текущий ремонт	1 комплект	2	
Раздел 8. ТР ВЧЗ-110 (июнь)				
490	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	2	
491	Проверка состояния контактов	1 заградитель	2	
492	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	2	
493	Очистка заградителя щетками от поверхностных загрязнений	1 заградитель	2	
494	Снятие элемента настройки	1 элемент настройки	2	
495	Установка элемента настройки	1 элемент настройки	2	
496	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель	2	
497	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 заградитель	2	
Раздел 9. ТР ТФЗМ-110Б (июнь)				
498	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	6	
499	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
500	Долливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
Раздел 10. ТР НКФ-110 (июнь)				
501	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
502	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
503	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
504	Долливка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
505	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Раздел 11. 1С-110, 2С-110 (жесткая ошиновка) (июнь)				
506	Внешний осмотр	100 м	0,36	
507	Осмотр и ревизия соединений	1 соединение	6	
508	Окраска металлоконструкций сборных шин	1 портал	2	
Раздел 12. Текущий ремонт 1ТСН, 2ТСН (июнь)				
509	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
510	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
511	Чистка изоляции ввода трансформаторов 0,4 кВ	1 трансформатор	8	
512	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	0,2	
513	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	
Раздел 13. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10 (февраль,июнь)				
514	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	11	
515	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	11	
516	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	11	
517	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	11	
518	Проверка состояния изолирующих штанг, тяг, осмотр, проверка на отсутствия механических повреждений и повреждений лакового покрытия	1 выключатель	11	
519	Проверка состояния привода	1 выключатель	11	
520	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	11	
521	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	11	
522	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	11	
523	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	11	
524	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	11	
525	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	11	
526	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	11	
Раздел 14. Техническое обслуживание электроотопления (июнь)				
527	Ремонт	1 шт	8	
528	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W/110-250 VAC/DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
529	Сборка	1 шт	8	
530	Прим. Проверка состояния электрокалорифера	1 электрокалорифер	8	
Раздел 15. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения (июнь)				
531	Отсоединение	1 светильник	10	
532	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	10	
533	Разборка светильника	1 светильник	10	

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
534	Ремонт	1 светильник	10	
535	Сборка светильника	1 светильник	10	
536	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	10	
537	Присоединение	1 светильник	10	
538	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
Освещение на мачте				
539	Отсоединение	1 светильник	4	
540	Снятие светильника с крюка	1 светильник	4	
541	Установка прожектора	1 шт	4	
542	Присоединение	1 шт	4	
Раздел 16. Обслуживание территории				
Покос травы, уборка территории (июнь, июль, август, сентябрь)				
543	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
544	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега (январь, февраль, март, ноябрь, декабрь)				
545	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,2	
546	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Откачка талых и дождевых вод из МПУ (май, октябрь)				
547	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
Раздел 17. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (февраль)				
1Г, 2Г				
548	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
549	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
550	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
551	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Г, В-10 2Г	1 выключатель	2	
552	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
553	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
554	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
555	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
1(2)С-10				
556	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	11	
557	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	11	
558	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
559	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
560	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
1(2)С-0,4				
561	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
562	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
563	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
564	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	8	
565	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	2	
566	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
567	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
Раздел 18. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (август)				
1Г, 2Г				
568	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
569	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
570	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
571	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Г, В-10 2Г	1 выключатель	2	
572	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
573	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
574	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
575	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
1(2)С-10				
576	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	11	
577	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	11	
578	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
579	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
580	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
1(2)С-0,4				
581	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
582	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
583	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
584	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	8	
585	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 блок	2	
586	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	

1	2	3	4	5
587	Техническое обслуживание в объеме технической осмотр (ТО)	1 схема		4
Раздел 19. Испытание трансформаторного масла				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1 (апрель, октябрь)				
588	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ		8
589	Определение пробивного напряжения масла	1 проба масла		4
590	Определение кислотного числа	1 проба масла		2
591	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла		2
592	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла		4
593	Определение содержания механических примесей	1 проба масла		2
594	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла		2
595	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла		2
596	Определение содержания присадки инола в трансформаторном масле	1 анализ		2
597	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла		2
Подготовительные и вспомогательные работы				
598	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц		1,9
599	Определение влажности, t, P воздуха	1 анализ		4
600	Принем пробы от заказчика	1 проба		30
Раздел 20. ВВИ, ТВК. ОПН-110/88 УХЛ1, ВКЭ-М-10, ОПН-Н-А-110/56-10/450(II)				
Высоковольтные испытания (июнь)				
ОПН-110/88				
601	прим. Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат		6
602	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат		6
ТФЗМ-110 4ХЛ1				
603	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор		6
604	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор		6
605	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции	1 трансформатор		6
ГТСН, 2ТСН				
606	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор		2
607	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор		2
608	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор		2
КС-110				
609	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор		2
610	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости	1 конденсатор		2
РК-10 1т, РК-10-2Т				
611	прим. Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат		6
612	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат		6
613	Измерение пробивного напряжения аппарата	1 аппарат		6
КЛ-0,4 кВ ГТСН, 2ТСН				
614	Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия		2
615	Фазировка кабельных линий	1 кабельная линия		2
Тепловизионный контроль (март, октябрь)				
616	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт		4
617	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза		12
618	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза		12
619	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт		8
620	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза		12
621	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт		4
622	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза		4
623	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт		4
624	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт		4
625	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза		12
626	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6-10 кВ	1 фаза		12
627	Определение состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 0,38-220 кВ	1 км трассы		1
ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м				
Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т (сентябрь)				
628	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор		2
629	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод		12
630	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод		2
631	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод		6
632	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2		2
633	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна		0,2
634	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель		2

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Секретарь Заключительной
комиссии филиала
АО "Тюменьэнерго" Энергокомплекс

1	2	3	4	5
635	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
636	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва	10	
637	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение	6	
638	Ревизия силовой части шкафов охлаждения	1 шт	2	
639	Снятие термосигнализаторов, манометров	1 трансформатор	4	
640	Ревизия и установка термосигнализаторов	1 трансформатор	4	
641	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2	0,5	
642	Очистка вентиляторов и охладителей от пыли и загрязнений, мелкий ремонт, обслуживание электродвигателей системы охлаждения	1 трансформатор	2	
643	Замена электродвигателя обдува	1 двигатель	2	
644	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка	2	
645	Обслуживание смотровых колодцев и маслоприемников	1 шт	2	
Раздел 2. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 (сентябрь)				
646	Внешний осмотр	1 заземлитель	2	
647	Смазка контактов	1 заземлитель	2	
648	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель	2	
649	Измерение и регулировка контактного нажатия	1 заземлитель	2	
650	Ремонт мелких сколов фарфоровой изоляции	1 изолятор	2	
651	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза	2	
652	Ревизия приводов	1 привод	2	
653	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2	0,5	
654	Чистка изоляции	1 изолятор	2	
Раздел 3. Текущий ремонт 1 ТСН, 2 ТСН (сентябрь)				
655	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
656	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	2	
657	Чистка изоляции ввода трансформаторов 0,4 кВ	1 трансформатор	8	
658	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2	0,3	
Раздел 4. Техническое обслуживание ОПН-110 1Т, ОПН-110 2Т (сентябрь)				
659	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
660	Чистка полимерной изоляции 110 кВ	1 разрядник	6	
661	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
662	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 5. Техническое обслуживание ОПН-10 1Т, ОПН-10 2Т (сентябрь)				
663	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник	6	
664	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник	6	
665	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник	6	
666	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник	6	
Раздел 6. 1С-10, 2С-10 (сентябрь)				
Ячейки К-59				
667	Внешний осмотр шкафа ячейки	1 ячейка	20	
668	Очистить от пыли, загрязнений, ржавчины	1 ячейка	20	
669	Смазка контактов	1 ячейка	20	
670	Подтяжка болтовых контактных соединений	1 ячейка	20	
671	Ремонт шкафа ячейки серии К-6У, К-12, 13, 15, 26, 33, 37, 47, 49, 59, 102, 104, КРУ-2-10, КРУ-4-10	1 ячейка	20	
672	Покраска шкафа с нанесением диспетчерских наименований	1 ячейка	20	
1С-10, 2С-10 (жесткая ошиновка 10 кВ)				
673	Внешний осмотр	100 м	0,51	
674	Проверка состояния изоляции шин	100 м	0,51	
675	Проверка состояния болтовых соединений	100 м	0,51	
676	Чистка фарфоровой изоляции 6(10) кВ	1 изолятор	57	
677	Проверка состояния элементов шин	100 м	0,51	
678	Снятие крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	20	
679	Очистка изоляторов, шин, отсеков от пыли, грязи	1 отсек	20	
680	Проверка состояния контактных соединений	100 м	0,51	
681	Проверка состояния заземления	100 м	0,51	
682	Установка крышек (дверцы) и защитных шторок с отсеков сборных шин	1 отсек	20	
683	Окраска сборных шин и отсеков сборных шин	100 м	0,03	
684	Сдача в эксплуатацию	100 м	0,51	
Раздел 7. Текущий ремонт В-10 Поселок-1 яч.3, Поселок-2 яч.4, Поселок-3 яч.5, Поселок-4, яч. 6, 2В-10 1 Т яч.9 (март, сентябрь)				
685	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	17	
686	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	17	
687	Проверка состояния опорных и проходных изоляторов	1 выключатель	17	
688	Осмотр маслоуказателей и маслопускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	17	
689	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	17	
690	Проверка состояния привода	1 выключатель	17	

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Служба Зав. энерг.
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
691	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	17	
692	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	17	
693	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	17	
694	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	17	
695	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	17	
696	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	17	
697	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	17	
Раздел 8. Техническое обслуживание ТН 10 кВ (сентябрь)				
698	Очистка изоляции	1 трансформатор	2	
Раздел 9. СР-10 (сентябрь)				
699	Осмотр разъединителя	1 разъединитель	1	
700	Проверка состояния главных ножей очистка и смазка	1 разъединитель	1	
701	Проверка состояния изоляторов	1 разъединитель	1	
702	Протяжка болтовых соединений и проверка заземления	1 разъединитель	1	
Раздел 10. Техническое обслуживание ТЛК-10 (сентябрь)				
703	Внешний осмотр трансформатора и выявление дефектов	1 трансформатор	38	
704	Проверка заземления и крепления трансформатора	1 трансформатор	38	
705	Распиновка, отсоединение выводов вторичной обмотки проверка обмоток на обрыв	1 трансформатор	38	
706	Очистка, протирка, удаление коррозии	1 трансформатор	38	
707	Проверка состояния компаундной изоляции, защитного кожуха	1 трансформатор	38	
708	Подтяжка болтовых соединений	1 трансформатор	38	
Раздел 11. Техническое обслуживание электроотопления помещений (сентябрь)				
709	Ремонт	1 шт	6	
710	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W/110-250 VAC/DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
711	Сборка	1 шт	8	
712	Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	6	
Раздел 12. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения (сентябрь)				
713	Отсоединение	1 светильник	12	
714	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	12	
715	Разборка светильника	1 светильник	12	
716	Ремонт	1 светильник	12	
717	Сборка светильника	1 светильник	12	
718	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	12	
719	Присоединение	1 светильник	12	
720	Замена лампы накаливания	100 шт	0,12	
Раздел 13. Обслуживание территории				
Покос травы (июнь, июль, август, сентябрь)				
721	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,4	
722	Уборка территории вручную	100 м2	1,5	
Уборка снега (январь, февраль, март, ноябрь, декабрь)				
723	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,1	
724	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Откачка талых и дождевых вод из МПУ (май, октябрь)				
725	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
Раздел 14. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (апрель)				
1Т, 2Т				
726	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
727	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	4	
728	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
1(2)С-10				
729	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	17	
730	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	17	
731	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
732	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
733	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
1(2)С-0,4				
734	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
735	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
736	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
737	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Раздел 15. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (октябрь)				
1Т, 2Т				
738	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
739	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	4	
740	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Сметный отдел
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
1(2)С-10				
741	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		17
742	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель		17
743	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита		2
744	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита		2
745	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
1(2)С-0,4				
746	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
747	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		1
748	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
Общеподстанционное оборудование				
749	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема		2
Раздел 16. Испытание трансформаторного масла (июнь, декабрь)				
ФХА, ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, НКФ-110-83 ХЛ1				
750	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ		8
751	Определение пробивного напряжения масла	1 проба масла		4
752	Определение кислотного числа	1 проба масла		2
753	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла		2
754	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла		4
755	Определение содержания механических примесей	1 проба масла		2
756	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла		2
757	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла		2
758	Определение содержания присадки ионола в трансформаторном масле	1 анализ		2
759	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла		2
Подготовительные и вспомогательные работы				
760	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц		1,9
761	Определение влажности, t, P воздуха	1 анализ		4
762	Прием пробы от заказчика	1 проба		30
Раздел 17. ВВИ, ТВК.				
Высоковольтные испытания (март, сентябрь)				
ГДТН-25000/110У1				
763	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор		2
764	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор		2
765	Измерение сопротивления обмоток постоянному току.	1 трансформатор		2
766	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции по зонам и емкости обмоток	1 трансформатор		2
Испытание высоковольтных вводов трансформатора				
767	Измерение сопротивления изоляции	1 ввод		6
768	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь и емкости изоляции	1 ввод		6
РКН-110				
769	Измерение сопротивления аппарата, измерение сопротивления изоляции изолирующего основания	1 аппарат		4
770	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат		4
1ТСН, 2ТСН				
771	Осмотр и оценка состояния обмоток	1 трансформатор		2
772	Измерение сопротивления изоляции обмоток по зонам	1 трансформатор		2
773	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1 трансформатор		2
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
774	прим. Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат		6
775	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат		6
СР-10				
776	Испытание изоляции повышенным напряжением промышленной частоты	1 фаза аппарата		3
777	Измерение сопротивления изоляции	1 фаза аппарата		3
В-10				
778	Измерение сопротивления изоляции	1 фаза		45
779	Испытание опорной изоляции относительно корпуса и изоляции контактного разрыва повышенным напряжением промышленной частоты	1 фаза		45
НАМИ-10 УХЛ1				
780	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор		2
781	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор		2
1С-10, 2С-10				
782	Измерение сопротивления изоляции	10 изоляторов		2
783	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты	10 изоляторов		2
Тепловизионный контроль (март, октябрь)				
784	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт		4
785	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ, шкафа ТСН	1 шт		4
786	Определение теплового состояния ЩСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт		4
787	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6-10 кВ	1 фаза		12
788	Определение состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 0,38-220 кВ	1 км трассы		1
789	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза		12

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Сотрудник
Сотрудник

1	2	3	4	5
ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики, общая площадь 4 440,8 кв.м				
Раздел 1. Раздел 1. Текущий ремонт 1Т и 2Т (август)				
790	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 110 кВ	1 трансформатор		2
791	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод		6
792	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 35 кВ	1 ввод		2
793	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 110 кВ	1 ввод		6
794	Чистка бака (подготовка к покраске) с частичной покраской	10 м2		1
795	Восстановление необходимого уровня масла	1 тонна		0,2
796	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель		2
797	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор		2
798	Устранение течи масла с применением холодной сварки	1 см шва		10
799	Ревизия контактных соединений (устранение нагревов)	1 контактное соединение		6
800	Снятие термосигнализаторов, манометров	1 трансформатор		2
801	Ревизия и установка термосигнализаторов	1 трансформатор		2
802	Чистка, промывка, замена при необходимости гравийной засыпки в маслоприемных устройствах	10 м2		1
803	Ревизия и ремонт обогрева клеммных шкафов	1 точка		2
804	Обслуживание смотровых колодцев и маслоприемников	1 шт		2
Привод РПН				
805	Текущий ремонт привода	1 привод		2
Раздел 2. Техническое обслуживание заземлителя ЗОН-110 1Т, 2Т (август)				
806	Внешний осмотр	1 заземлитель		2
807	Смазка контактов	1 заземлитель		2
808	Измерение сопротивления контактов, оценка технического состояния	1 заземлитель		2
809	Подкраска и восстановление армировочных швов	1 фаза		2
810	Ревизия приводов	1 привод		2
811	Восстановление антикоррозионных покрытий, нанесение расцветок фаз	10м2		0,5
812	Чистка изоляции	1 изолятор		2
Раздел 3. ТО ОПН-110 1Т, 2 Т (август)				
813	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник		6
814	Чистка полимерной изоляции 110 кВ	1 разрядник		6
815	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник		6
816	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник		6
Раздел 4. ТО ОПН-10 1Т, 2 Т (август)				
817	Чистка, смазка контактных соединений	1 разрядник		6
818	Чистка полимерной изоляции 6(10) кВ	1 разрядник		3
819	Чистка фарфоровой изоляции 6(10) кВ	1 разрядник		3
820	Ревизия заземляющего спуска	1 разрядник		6
821	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 разрядник		6
Раздел 5. Текущий ремонт В-110 Октябрьская, В-110 Белоярская, СВ-110, ТО привода ППРК (август)				
822	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель		3
823	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель		3
824	Проверка и ремонт привода	1 выключатель		3
825	Чистка изоляции, протяжка болтовых и винтовых контактов	1 выключатель		3
826	Осмотр маслоуказателей, кранов	1 выключатель		3
827	Замена манометров	1 манометр		9
828	Сброс давления	1 выключатель		3
829	Измерение сопротивления изоляции КЛ-0,4 кВ (обогрева привода)	1 выключатель		3
830	Заполнение полюсов азотом с проверкой срабатывания аварийных клапанов	1 выключатель		3
831	Проверка состояния устройства для подогрева масла	1 выключатель		3
832	Контрольная проверка крепления выключателя к фундаменту и привода к выключателю	1 выключатель		3
833	Проверка состояния заземления, фундаментов	1 выключатель		3
834	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель		3
835	Регулировка уровня масла	1 полюс		9
836	Восстановление надписей	1 выключатель		3
837	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель		3
838	Регулировка давления	1 полюс		9
839	Очистка от ржавчины, подкраска металлоконструкций, восстановление фазировки	1 выключатель		3
840	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель		3
841	Замена резиновых уплотнений шкафа привода ППРК	1 привод		3
842	Замена (установка) антиконденсатного обогрева в приводе ППРК	1 привод		3
Раздел 6. Текущий ремонт РНДЗ-110 (август)				
843	Осмотр разъединителя	1 разъединитель		10
844	Проверка состояния главных контактных ножей, очистка и смазка, замер переходного сопротивления и регулировка контактного нажатия	1 разъединитель		10

СОГЛАСОВАНО
Юристы филиала
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
845	Проверка состояния изоляторов	1 разъединитель	10	
846	Очистка фарфоровых изоляторов, ремонт армированных швов	1 изолятор	60	
847	Ревизия приводов с ручным управлением КСА ЭМБ и механической блокировки	1 разъединитель	10	
848	Очистка тяг приводного механизма и смазка подшипников, шарнирных соединений	1 разъединитель	10	
849	Контрольная обтяжка болтовых соединений и проверка заземления	1 разъединитель	10	
850	Чистка покраска металлоконструкций и нанесение расцветок фаз	1 разъединитель	10	
851	Проверка состояния заземляющих ножей, очистка, смазка и измерение контактного нажатия	1 разъединитель	10	
852	Регулировка разъединителей	1 разъединитель	10	
853	Опробовать и сдать в эксплуатацию	1 разъединитель	10	
Раздел 7. ТР КС-110 (август)				
854	Внешний осмотр конденсатора	1 конденсатор	5	
855	Очистка конденсатора	1 конденсатор	5	
856	Проверка заземления	1 конденсатор	5	
857	Измерение сопротивления изоляции	1 конденсатор	5	
858	Покраска конденсатора	1 конденсатор	5	
859	Контрольная обтяжка болтовых соединений	1 конденсатор	5	
860	Сдача конденсатора в эксплуатацию	1 конденсатор	5	
Фильтр присоединения 110 кВ (ФП)				
861	Текущий ремонт	1 комплект	5	
Раздел 8. ТР ВЧЗ-110 (август)				
862	Внешний осмотр заградителя	1 заградитель	5	
863	Проверка состояния контактов	1 заградитель	5	
864	Осмотр болтовых соединений	1 заградитель	5	
865	Очистка заградителя щетками от поверхностных загрязнений	1 заградитель	5	
866	Снятие элемента настройки	1 элемент настройки	5	
867	Установка элемента настройки	1 элемент настройки	5	
868	Сдача заградителя в эксплуатацию	1 заградитель	5	
869	Устранение неисправностей в контактных соединениях, выявленных при тепловизионном обследовании	1 заградитель	5	
Раздел 9. Текущий ремонт ТФЗМ-110Б (август)				
870	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля	1 трансформатор	21	
871	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	21	
872	Долівка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	21	
Раздел 10. Текущий ремонт ТРГ-110-УХЛ1 (август)				
873	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
874	Проверка креплений с рамой под трансформатор	1 трансформатор	6	
Раздел 11. ТР НКФ-110 (август)				
875	Внешний осмотр трансформатора	1 трансформатор	6	
876	Ревизия ВОФ с заменой силикагеля (для НКФ-110)	1 трансформатор	6	
877	Чистка изоляции, маслоуказательных стекол, рубашки	1 трансформатор	6	
878	Долівка масла до необходимого уровня	1 трансформатор	6	
879	Проверка состояния уплотнений	1 трансформатор	6	
Раздел 12. 1С-110, 2С-110 (жесткая ошиновка) (август)				
880	Внешний осмотр	100 м	0,1	
881	Осмотр и ревизия соединений	1 соединение	10	
882	Окраска металлоконструкций сборных шин	1 портал	2	
Раздел 13. Текущий ремонт выключателей типа ВКЭ-10 (февраль, август)				
883	Внешний осмотр выключателя	1 выключатель	13	
884	Измерение переходного сопротивления контактов	1 выключатель	13	
885	Осмотр маслоуказателей и маслоспускных пробок, замена масла и прокладок	1 выключатель	13	
886	Проверка состояния контактной системы	1 выключатель	13	
887	Проверка состояния привода	1 выключатель	13	
888	Осмотр, очистка, смазка трущихся частей, мелкий ремонт привода и его регулировка	1 выключатель	13	
889	Проверка состояния рамы и заземления	1 выключатель	13	
890	Проверка состояния приводного механизма	1 выключатель	13	
891	Частичная зачистка, покраска и восстановление надписей	1 выключатель	13	
892	Опробование выключателя на надежное включение и отключение	1 выключатель	13	
893	Снятие характеристик выключателя и измерение сопротивления по постоянному току	1 выключатель	13	
894	Сдача выключателя в эксплуатацию	1 выключатель	13	
Раздел 14. Текущий ремонт 1ТСН, 2ТСН (август)				
895	Осмотр трансформатора и составление дефектной ведомости, 10 кВ	1 трансформатор	2	
896	Чистка изоляции ввода трансформаторов, 6-10 кВ	1 ввод	6	
897	Чистка изоляции ввода трансформаторов 0,4 кВ	1 трансформатор	8	
898	Чистка бака трансформатора	10 м ²	0,3	
899	Восстановление необходимого уровня масла	1 т	0,02	
900	Проверка и смена сорбента в воздухоосушителе типа ВС-5-2,5 и смена масла в маслозатворах	1 воздухоосушитель	2	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

1	2	3	4	5
901	Устранение течи масла через резиновые уплотнения, произвести подтяжку болтов крышки и других соединений	1 трансформатор	2	
Раздел 15. Техническое обслуживание шкафов наружной установки (август)				
902	Ремонт и испытание	1 шт	17	
Раздел 16. АБ (106 элементов) (август)				
903	Проверка исправности перемычек, отсутствие течи электролита	1 батарея	17	
904	Чистка и смазка токопроводящих частей, чистка вентиляционных отверстий	1 батарея	17	
905	Чистка элементов АБ	10 элементов	1,7	
Раздел 17. Техническое обслуживание электроотопления (август)				
906	Ремонт	1 шт	3	
907	Замена электронагревателя ТЭН, РП 75W\110-250 VAC\DC, HG 45W, Rittal SK 3102000, ПЭС2	1 шт	8	
908	Сборка	1 шт	8	
909	Прим. Проверка работы электрокалорифера после ремонта	1 электрокалорифер	3	
Раздел 18. Техническое обслуживание внутреннего и наружного освещения (август)				
910	Отсоединение	1 светильник	6	
911	Снятие светильника с потолка или стены	1 светильник	6	
912	Разборка светильника	1 светильник	6	
913	Ремонт	1 светильник	6	
914	Сборка светильника	1 светильник	6	
915	Установка светильника на потолок или на стену	1 светильник	6	
916	Присоединение	1 светильник	6	
917	Замена лампы накаливания	100 шт	0,2	
Освещение на мачте				
918	Отсоединение	1 светильник	2	
919	Снятие светильника с крюка	1 светильник	2	
920	Разборка светильника	1 светильник	2	
921	Ремонт	1 светильник	2	
922	Сборка светильника	1 светильник	2	
923	Установка светильника на крюк	1 светильник	2	
924	Присоединение	1 светильник	2	
Раздел 19. Обслуживание территории				
Покос травы, уборка территории (июнь, июль, август, сентябрь)				
925	Покос травы вручную с применением моторной газонокосилки	1 га	0,176	
926	Уборка территории вручную	100 м2	1	
Уборка снега (январь, февраль, март, октябрь, ноябрь, декабрь)				
927	Уборка снега снегоуборочной техникой, при толщине снежного покрова до 0,5 м	1 га	0,4	
928	Уборка снега вручную, при толщине снежного покрова до 15 см	100 м2	1	
Откачка талых и дождевых вод из МПУ (май, октябрь)				
929	Откачка талых вод с маслоприемника - сборка и разборка схемы насоса (время откачки по факту)	1 операция	2	
Раздел 20. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (январь)				
1Т, 2Т				
930	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
931	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
932	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	2	
933	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
934	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
935	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
936	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	3	
937	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
938	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
939	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
940	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	2	
941	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
942	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	2	
943	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	2	
1С-10, 2С-10				
944	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО),	1 схема	2	
945	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	13	
946	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	2	
947	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	13	
948	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
949	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
1(2)С-0,4				
950	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	2	
951	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
952	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
953	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
954	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
955	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
956	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	1	
957	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
Раздел 21. Устройства релейной защиты и автоматики "ТО" (июль)				
1Т, 2Т				
958	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
959	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
960	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), В-10 1Т, В-10 2Т	1 выключатель	2	
961	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 панель	2	
962	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	2	
963	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	4	
ВЛ-110, В-110, 1(2)С-110				
964	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	3	
965	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
966	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
967	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
968	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 комплект	2	
969	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
970	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	2	
971	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 аппарат	2	
1С-10, 2С-10				
972	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
973	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	13	
974	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-10, 2С-10	1 защита	2	
975	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 выключатель	13	
976	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 трансформатор	2	
977	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 защита	2	
1(2)С-0,4				
978	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО), 1С-0,4, 2С-0,4	1 схема	2	
979	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
980	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	2	
Общеподстанционное оборудование				
981	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
982	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	4	
983	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 схема	1	
984	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	1	
985	Техническое обслуживание в объеме технический осмотр (ТО)	1 устройство	2	
Раздел 22. Техническое обслуживание оборудования телемеханики (февраль)				
Устройства КП				
986	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
987	Отключение на КП общих и всех индивидуальных цепей сигнализации и управления, связанных с оперативным током	1 КП	1	
988	Внешний осмотр устройства и чистка устройства	1 КП	1	
989	Проверка состояния механического и электрического монтажа	1 КП	1	
990	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
991	Чистка контактов, регулировка реле, проверка состояния кнопок, ключей	1 КП	1	
992	Проверка изоляции монтажа	1 КП	1	
993	Проверка контактных соединений, проверка режимов работы БП, проверка работы основных функциональных узлов, проверка контрольно-защитных узлов	1 КП	1	
994	Восстановление всех отключенных цепей питания и индивидуальных цепей сигнализации и управления	1 КП	1	
995	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
Программное обеспечение КП				
996	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
997	Проверка работы модуля дорасчетов и соответствия технической документации	1 подпрограмма	1	
998	Проверка функционирования драйвера протокола по трассировке обмена на каждом порту	1 порт	1	
999	Проверка объема и характеристик телепараметров приема-передачи и соответствия технической документации	1 параметр	1	
1000	Создание, редактирования подпрограммы дорасчета	1 параметр	1	
1001	Настройка информационного обмена	1 порт	1	
1002	Установка или обновление и настройка программного обеспечения	1 КП	1	
1003	Оценка работоспособности, проверка сигнализации	1 КП	1	
1004	Проверка архивирования текущего состояния телепараметров	1 система	1	
1005	Оформление протокола проверки	1 КП	1	
1006	Внесение необходимых изменений в техническую документацию	1 КП	1	
Цепи цифровых интерфейсов				

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Сектор Закупки
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
1007	Визуальный осмотр кабелей, клемм, проводов, соединений	1 цепь	1	
1008	Обновление надписей, бирок кабелей и кембриков проводов	1 цепь	1	
1009	Протяжка крепления проводов	1 цепь	1	
1010	Чистка соединения кабелей (клемм) от пыли и грязи	1 цепь	1	
Устройство гарантированного питания ИБП APC				
1011	Внешний осмотр	1 устройство	1	
1012	Чистка от пыли, проверка крепления плат, состояния соединений, маркировки	1 устройство	1	
1013	Проверка сопротивления изоляции между выходными контактами клеммника и корпусом	1 устройство	1	
1014	Проверка частоты выходного напряжения	1 устройство	1	
1015	Проверка коэффициента нелинейных искажений выходного напряжения	1 устройство	1	
1016	Проверка отклонения напряжения от номинального	1 устройство	1	
1017	Проверка срабатывания защиты от перегрузок и короткого замыкания	1 устройство	1	
1018	Проверка уставок, точности стабилизации выходного блока	1 устройство	1	
1019	Проверка уставок, точности выходного напряжения	1 устройство	1	
1020	Проверка в режиме работы от АБ	1 устройство	1	
Раздел 23. Испытание трансформаторного масла (январь, июль)				
ФХА. ХАРГ. Трансформаторы ТМН-6300/110/10, РС, ПКФ-110-83 ХЛ1				
1021	Хроматографический анализ газов, растворенных в трансформаторном масле	1 анализ	8	
1022	Определение пробивного напряжения масла	1 проба масла	13	
1023	Определение кислотного числа	1 проба масла	13	
1024	Определение температуры вспышки в закрытом тигле	1 проба масла	13	
1025	Определение количества воды, растворенной в масле	1 проба масла	13	
1026	Определение содержания механических примесей	1 проба масла	13	
1027	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь	1 проба масла	13	
1028	Определение водорастворимых кислот и щелочей	1 проба масла	2	
1029	Определение содержания присадки инола в трансформаторном масле	1 анализ	2	
1030	Определение массовой доли шлама в трансформаторном масле	1 проба масла	2	
Подготовительные и вспомогательные работы				
1031	Подготовка и мытье пробоотборной посуды, тары вручную	20 единиц	5,5	
1032	Определение влажности, t, P воздуха	1 анализ	10	
1033	Принем пробы от заказчика	1 проба	92	
Раздел 24. ВВИ, ТВК. ТМ-160/10/0,4 У1, ТФМЗ-110Б, ОПН-110/88 УХЛ1				
Высоковольтные испытания (июль, август)				
ТФЗМ-110 4ХЛ1				
1034	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор	21	
1035	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор	21	
1036	Измерение тангенса угла диэлектрических потерь изоляции	1 трансформатор	21	
ОПН-10/12 10 УХЛ2				
1037	прим. Измерение сопротивления аппарата	1 аппарат	6	
1038	Измерение тока проводимости аппарата	1 аппарат	6	
1039	Измерение пробивного напряжения аппарата	1 аппарат	6	
НАМИ-10 УХЛ1				
1040	Осмотр и оценка состояния изоляции обмоток	1 трансформатор	2	
1041	Измерение сопротивления изоляции обмоток	1 трансформатор	2	
1042	Испытание изоляции вторичной обмотки повышенным напряжением промышленной частоты	1 трансформатор	2	
ВКЭ-10				
1043	Измерение сопротивления изоляции	1 фаза	12	
1044	Испытание опорной изоляции относительно корпуса и изоляции контактного разрыва повышенным напряжением промышленной частоты	1 фаза	12	
ИС-10, 2С-10, ШМ-10 1Т, ШМ-10 Т				
1045	Измерение сопротивления изоляции	10 изоляторов	4	
1046	Испытание повышенным напряжением промышленной частоты	10 изоляторов	4	
КЛ-0,4 кВ 1ТСН, 2ТСН				
1047	Измерение сопротивления изоляции	1 кабельная линия	2	
1048	Фазировка кабельных линий	1 кабельная линия	2	
Тепловизионный контроль (март, октябрь)				
1049	Определение теплового состояния силовых трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
1050	Определение теплового состояния разъединителей 110 кВ с помощью тепловизора	1 шт	12	
1051	Определение теплового состояния трансформаторов напряжения 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	
1052	Определение теплового состояния трансформаторов тока 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	36	
1053	Определение теплового состояния конденсаторов связи с помощью тепловизора	1 фаза	10	
1054	Определение теплового состояния ВЧЗ 110-220 кВ с помощью тепловизора	1 шт	10	
1055	Определение теплового состояния вводов линейных 110 кВ с помощью тепловизора	1 фаза	12	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Служба Технической
Информации

1	2	3	4	5
1056	Определение теплового состояния ЦСН 0,4 кВ с помощью тепловизора	1 шт	4	
1057	Определение теплового состояния ТСН 6-10 кВ	1 шт	4	
1058	Определение теплового состояния ОПН 35-220 кВ, разрядников 35-110 кВ	1 фаза	12	
1059	Определение теплового состояния ОПН, разрядников 6-10 кВ	1 фаза	12	
1060	Определение состояния контактных (болтовых и сварных) соединений проводов воздушных ЛЭП напряжением 0,38-220 кВ	1 км трассы	1	

ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370

Раздел 1. Осмотр ВЛ

1061	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	62,1	
1062	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в полете	1 опора с пролетом	214	
1063	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	214	

Раздел 2. Техническое обслуживание

1064	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	20	
1065	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	10	
1066	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	25	

"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №2)

Раздел 1. Осмотр ВЛ (Игрим-Березово Участок №2)

1067	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	33,051	
1068	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в полете	1 опора с пролетом	120	
1069	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	120	

Раздел 2. Техническое обслуживание

1070	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	10	
1071	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	9	
1072	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	4	
1073	Измерение длины пролетов оптическим прибором	1 измерение	120	

"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)

Раздел 1. Осмотр ВЛ (Игрим-Березово Участок №1)

1074	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	46,1	
1075	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в полете	1 опора с пролетом	183	
1076	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	183	

Раздел 2. Техническое обслуживание

1077	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	15	
1078	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	12	
1079	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	6	
1080	Измерение ширины просеки оптическим прибором	1 измерение	183	

ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2)

Раздел 1. Осмотр ВЛ

1081	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	68,45	
1082	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в полете	1 опора с пролетом	164	
1083	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	164	

Раздел 2. Техническое обслуживание

1084	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	15	
1085	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	20	
1086	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	20	
1087	Измерение длины пролета оптическим прибором	1 измерение	164	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Сектор Технической
информации
АО "Тюменьэнерго"

1	2	3	4	5
Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юиульск", протяжённостью 45,79 км, инв. № 1093 Ш				
Раздел 1. Осмотр ВЛ-10 кВ				
1088	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	45,79	
1089	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	218	
1090	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	218	
Раздел 2. Техническое обслуживание				
1091	Выборочная проверка U-образных болтов крепления оттяжек опор с земляными работами	1 болт	9	
1092	Проверка гyajения в оттяжках опор	1 оттяжка	9	
1093	Регулировка оттяжек	1 оттяжка	9	
1094	Измерение длины пролета оптическим прибором	1 измерение	218	
ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл.энергии, инв. №416				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1095	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	17,8	
1096	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	56	
1097	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	56	
Раздел 2. Техническое обслуживание				
1098	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	5	
1099	Измерение длины пролета оптическим прибором	1 измерение	56	
Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371				
Раздел 1. Осмотр ВЛ				
1100	Дневной осмотр воздушной ЛЭП напряжением 110-220 кВ на транспорте	1 км линии	5,4	
1101	Фотографирование элементов, дефектов ВЛ и сооружений в пролете	1 опора с пролетом	24	
1102	Формирование фотоархива	1 опора с пролетом	24	
Раздел 2. Работы на металлических опорах воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ				
1103	Измерение расстояния от проводов воздушной ЛЭП до земли или до пересекаемого инженерного сооружения	1 измерение	8	
1104	Проверка степени коррозионного износа металлоконструкций металлических опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ (первая проверка)	1 проверка	12	
1105	Проверка состояния элементов заземления опор воздушных ЛЭП напряжением 35-220 кВ	1 м заземлителя	10	

СТОРОНА 1
АО "Тюменьэнерго"

Директор филиала
АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв
(подпись)
МП

СТОРОНА 2
АО "ЮРЭСК"

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов
(подпись)
МП

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсулт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Сторона 2
АО "ЮРЭСК"

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

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
ПС 110/10 Восточная (Чара)															
1	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1Т	ТРДН-25000									ТР			
2	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2Т	ТРДН-25000									ТР			
3	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110У ПУ-1									ТО			
4	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110У ПУ-1									ТО			
5	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТН-110	НКФ-110									ТР			
6	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТН-110	НКФ-110									ТР			
7	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	В-110 Вандмтор-1	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
Диспетчерская Зона
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
17	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТТ-110 РП	ТФЗМ-110										ТР			
18	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	1ТСН	ТМГ-250										ТР			
19	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	2ТСН	ТМГ-250										ТР			
20	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Шкафы наружной установки 10 шт.	-										ТО			
21	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ЩСН-0,4 кВ с присоединениями и КА	-										ТО			
22	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Электроотопление зданий	-										ТО			
23	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Освещение внутреннее и наружное	-										ТО			
24	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО	ТО
25	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО									ТО	ТО

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Согласовано
Директор филиала
Иванов И.И.

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
26	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Понок травы механизмами	-								ТО	ТО	ТО	ТО		
27	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Откачка талых вод из МПУ							ТО						ТО	
28	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	Устройства РЗА	-		ТО							К,ТО				
29	Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК(тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)			ХАРГ	ТВК					ХАРГ ФХАМ	ВВИ		ТВК		

ПС 110/10 Сергино

30	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1Т	ТРДН-25000/110												ТР	
31	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2Т	ТРДН-25000/111												ТР	
32	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110												ТО	
33	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110												ТО	
34	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1ТСН	ТМГ-СЭЩ-250/10												ТР	
35	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2ТСН	ТМГ-СЭЩ-250/10												ТР	

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"



№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
36	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ОПН-110 1Т	ОПН-110										ТО			
37	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ОПН-110 2Т	ОПН-110										ТО			
38	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ОПН-10 1Т	ОПН-10/12										ТО			
39	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ОПН-10 2Т	ОПН-10/12										ТО			
40	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	СВ-10 яч. №1						ТР								
41	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	СВ-10 яч №2	ВКЭ-10					ТР								
42	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №3	ВКЭ-10					ТР								
43	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №4	ВКЭ-10					ТР								
44	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №5	ВКЭ-10					ТР								
45	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №6	ВКЭ-10					ТР								
46	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №9	ВКЭ-10										ТР			
47	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №10	ВКЭ-10										ТР			

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
48	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №11	ВКЭ-10										ТР			
49	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №12	ВКЭ-10										ТР			
50	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №13	ВКЭ-10			ТР										
51	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №14	ВКЭ-10			ТР										
52	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №15	ВКЭ-10			ТР										
53	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №16	ВКЭ-10			ТР										
54	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №17	ВКЭ-10			ТР										
55	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №18	ВКЭ-10			ТР										
56	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №19	ВКЭ-10			ТР										
57	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	В-10 яч №20	ВКЭ-10			ТР										
58	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1ТН-10 яч. №7	НАМИ-10										ТР			
59	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2ТН-10 яч. №8	НАМИ-10										ТР			

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
60	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	1С-10	ячейки К-59 ХЛ										ТР			
61	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	2С-10	ячейки К-59 ХЛ										ТР			
62	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 СВ-10 яч. №2	ТЛК-10										ТО			
63	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №3	ТЛК-10										ТО			
64	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №4	ТЛК-10										ТО			
65	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №5	ТЛК-10										ТО			
66	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №6	ТЛК-10										ТО			
67	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 2В-10 1Т яч. №9	ТЛК-10										ТО			
68	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 2В-10 1Т яч. №10	ТЛК-10										ТО			
69	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 2В-10 1Т яч. №11	ТЛК-10										ТО			
70	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 2В-10 1Т яч. №12	ТЛК-10										ТО			
71	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №13	ТЛК-10										ТО			

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

ТЮМЕНЬСКИЙ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
КОМПЛЕКС

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
72	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №14	ТЛК-10									ТО			
73	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №15	ТЛК-10									ТО			
74	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №16	ТЛК-10									ТО			
75	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №17	ТЛК-10									ТО			
76	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №18	ТЛК-10									ТО			
77	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №19	ТЛК-10									ТО			
78	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ТТ-10 яч. №20	ТЛК-10									ТО			
79	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
80	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
81	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Покос травы механизмами	-						ТО	ТО	ТО	ТО			
82	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Электроотопление зданий	-									ТО			
83	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО			

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"



№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
84	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Откачка талых вод из МПУ						ТО					ТО		
85	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	Устройства РЗА					ТО						ТО		
86	ПС "Сергино" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)				ТВК ВВИ				ХАРГ ФХАМ			ВВИ	ТВК	ХАРГ

ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское(Кода)

87	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1Т	ТМН-6300/110									ТР			
88	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2Т	ТМН-6300/110									ТР			
89	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110М									ТО			
90	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110М									ТО			
91	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-110 1Т	ОПН-110 ПН									ТО			
92	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ОПН-110 2Т	ОПН-110 ПН									ТО			
93	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-110 1Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			
94	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	В-110 2Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
95	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	РК-10 1Т	РВО-10								ТО				
96	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	РК-10 2Т	РВО-10								ТО				
97	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЛР-110 Октябрьская-1	РДЗ-2-110-1000								ТР				
98	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ЛР-110 Октябрьская-2	РДЗ-2-110-1000								ТР				
99	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1РРП-110	РДЗ-2-110-1000								ТР				
100	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2РРП-110	РДЗ-2-110-1000								ТР				
101	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ШР-110 1Т	РДЗ-2-110-1000								ТР				
102	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ШР-110 2Т	РДЗ-2-110-1000								ТР				
103	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-110 1Т	ТФЗМ-110Б								ТР				
104	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110Б								ТР				
105	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	1ТН-110	НКФ-110								ТР				
106	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2ТН-110	НКФ-110								ТР				

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
107	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ПС-110	жесткая ошиновка									ТР				
108	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	2С-110	жесткая ошиновка									ТР				
109	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	КС-110 Октябрьская-1 ф. В,С	СМП-110									ТР				
110	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВЧЗ-110 Октябрьская-1 ф. В,С	ВЗ-630									ТР				
111	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ФПС-110 Октябрьская-1 ф. В,С	ФМП-6 400									ТР				
112	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	КС-110 Октябрьская-2 ф А	СМП-110									ТР				
113	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВЧЗ-110 Октябрьская-2 ф А	ВЗ-630									ТР				
114	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ФПС-110 Октябрьская-2 ф А	ФНП-6 400									ТР				
115	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Электроотопление зданий	-									ТО				
116	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО				
117	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Шкафы наружной установки 8 шт.	-									ТО				
118	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО									ТО	ТО

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
119	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
120	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Покос травы механизмами	-						ТО	ТО	ТО	ТО			
121	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Откачка талых вод из МПУ						ТО					ТО		
122	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	Устройства РЗА	-		ТО						К,ТО				
123	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии (ПС 110/10 Кода)	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)				ТВК				ХАРГ ФХАМ	ВВИ		ТВК		ХАРГ

ПС 110/10 Шеркалы

124	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1Т	ТМН-2500									ТР			
125	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2Т	ТМН-2500									ТР			
126	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110 1М									ТО			
127	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110 1М									ТО			
128	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ОПН-110 1Т	ОПН-110/88									ТО			
129	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ОПН-110 2Т	ОПН-110/88									ТО			
130	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ОПН-10 1Т	ОПН-10/12									ТО			
131	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ОПН-10 2Т	ОПН-10/12									ТО			
132	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Октябрьская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР			

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"



№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
133	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-110 Белоярская	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР				
134	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-110	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С									ТР				
135	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЛР-110 Октябрьская	РНДЗ-2-110									ТР				
136	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ЛР-110 Белоярская	РНДЗ-2-110									ТР				
137	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1РРП-110	РНДЗ-1-110									ТР				
138	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2РРП-110	РНДЗ-1-110									ТР				
139	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ШР-110 Октябрьская	РНДЗ-2-110									ТР				
140	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ШР-110 Белоярская	РНДЗ-2-110									ТР				
141	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ШР-110 СВ	РНДЗ-2-110									ТР				
142	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ШР-110 СВ	РНДЗ-2-110									ТР				
143	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТР-110 1Т	РНДЗ-1-110									ТР				
144	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТР-110 2Т	РНДЗ-1-110									ТР				
145	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	КС-110 Октябрьская ф. А,В,С	СМ-110									ТР				
146	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВЧЗ-110 Октябрьская ф. С	ВЗ-630									ТР				
147	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ФП-110 Октябрьская ф. А,В,С	ФМП-6 400									ТР				
148	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	КС-110 Белоярская ф. В,С	СМ-110									ТР				
149	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВЧЗ-110 Белоярская ф. В,С	ВЗ-630									ТР				

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
150	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ФП -110 Белоярская ф. А,В,С	ФМП-6 400									ТР			
151	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 РРП	ТФЗМ-110Б									ТР			
152	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 1Т	ТРГ-110									ТО			
153	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110Б									ТР			
154	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б									ТР			
155	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Октябрьская	ТФЗМ-110Б									ТР			
156	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б									ТР			
157	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 Белоярская	ТФЗМ-110Б									ТР			
158	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТТ-110 СВ	ТФЗМ-110Б									ТО			
159	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТТ-110 СВ	ТФЗМ-110Б									ТР			
160	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТН-110	НКФ-110									ТР			
161	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТН-110	НКФ-110									ТР			
162	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1С-110	жесткая ошиновка									ТР			
163	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2С-110	жесткая ошиновка									ТР			
164	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	1ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
165	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	2ТСН	ТМ-160/10/0,4									ТР			
166	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	СВ-10 лч№2	ВКЭ-10		ТР										

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
167	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Поселок яч №3	ВКЭ-10		ТР										
168	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 ЛЗУ яч №4	ВКЭ-10		ТР										
169	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №5	ВКЭ-10		ТР										
170	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №6	ВКЭ-10		ТР										
171	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №7	ВКЭ-10		ТР										
172	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №8	ВКЭ-10		ТР										
173	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 1Т яч №11	ВКЭ-10									ТР			
174	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 1Т яч №12	ВКЭ-10									ТР			
175	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №13	ВКЭ-10		ТР										
176	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №14	ВКЭ-10		ТР										
177	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Резерв яч №15	ВКЭ-10		ТР										
178	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	В-10 Быстрый яч №16	ВКЭ-10		ТР										
179	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Шкафы наружной установки 17 шт.	-									ТО			
180	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Аккумуляторная	А 412/100 17 шт.									ТО			
181	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Электроотопление зданий	-									ТО			
182	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Освещение внутреннее и наружное	-									ТО			
183	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО

СОГЛАСОВАНО

Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
184	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
185	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Поиск травы механизмами	-						ТО	ТО	ТО	ТО			
186	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Откачка талых вод из МПУ						ТО					ТО		
187	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства РЗА	-	ТО						ТО					
188	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	Устройства телемеханики	-		ТО										
189	ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электроэнергетики	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК (тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-	ХАРГ		ТВК					ХАРГ ФХАМ	ВВИ		ТВК	

ПС 110/10 Полноват

190	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1Т	ТМН-2500/110							ТР					
191	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2Т	ТМН-2500/110							ТР					
192	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 1Т	ЗОН-110М							ТР					
193	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ЗОН-110 2Т	ЗОН-110М							ТР					
194	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-110 1Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С							ТР					
195	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-110 2Т	ВМТ-110Б-25/1250 УХЛ1 с приводом ППРК-1400С							ТР					
196	ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ОПН-110 1Т	ОПН-110.88							ТО					

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
209	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	КС-110 Белоаярская-2 ф А	СМП-110							ТР						
210	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ВЧЗ-110 Белоаярская-2 ф А	ВЗ-630-0,5У1							ТР						
211	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ФП-110 Белоаярская-2 ф А	ФМП-82-2							ТР						
212	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 1Т	ТФЗМ-110							ТР						
213	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ТТ-110 2Т	ТФЗМ-110							ТР						
214	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТН-110	НКФ-110							ТР						
215	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТН-110	НКФ-110							ТР						
216	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1С-110	жесткая ошиновка							ТР						
217	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2С-110	жесткая ошиновка							ТР						
218	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	1ТСН	ТМ-160/10/0,4							ТР						
219	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	2ТСН	ТМ-160/10/0,4							ТР						
220	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	СВ-10 яч.1	ВКЭ-М-10-20-630		ТР											

СОГЛАСОВАНО

Юриисконсулт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта												
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек	
221	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 резерв яч. 3	ВКЭ-М-10		ТР											
222	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 резерв яч. 4	ВКЭ-М-10		ТР											
223	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 ВЛ-10 РММ яч. 5	ВКЭ-М-10		ТР											
224	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 ВЛ-10 Посelok яч. 6	-		ТР											
225	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 резерв яч. 7	НАМИТ-10-2		ТР											
226	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 резерв яч. 8	НАМИТ-10-2		ТР											
227	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 1Т яч. 11	ВКЭ-М-10							ТР						
228	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 2Т яч. 12	ВКЭ-М-10							ТР						
229	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№13	ВКЭ-М-10		ТР											
230	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	В-10 Резерв яч.№14	ВКЭ-М-10		ТР											
231	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Электроотопление зданий	-							ТО						
232	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Освещение внутреннее и наружное	-							ТО						

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
233	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Уборка снега в ручную	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
234	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Уборка снега машинами и механизмами	-	ТО	ТО	ТО								ТО	ТО
235	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Покос травы механизмами	-							ТО	ТО	ТО	ТО		
236	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Откачка талых вод из МПУ	-					ТО						ТО	
237	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	Устройства РЗА	-		ТО							ТО			
238	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики (ПС 110/10 Полноват)	ВВИ (высоковольтные испытания), ТВК(тепловизионный контроль), ХАРГ и ФХАМ (испытание (анализ) трансформаторного масла)	-			ТВК	ХАРГ ФХА			ВВИ				ХАРГ ТВК	
ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск															
239	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юильск"	ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ Сосновка-Юильск	-	ПО, ТО											
ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2															
240	ПС 110 кВ в пос.Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электроэнергетики	ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2	-		ПО, ТО										
ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы															
241	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегребное-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи эл. энергии	ВЛ-110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ-110 кВ Октябрьская-Шеркалы	-		ПО, ТО										
ВЛ-110 кВ "Вандмтор-Сергино" 1,2 с отпайкой на ПС Заречная															
242	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии	ВЛ-110кВ Вандмтор-Сергино 1,2 с отпайкой на ПС Заречная	-											ПО, ТО	

СОГЛАСОВАНО
 Юрисконсульт филиала
 АО "Тюменьэнерго"
 "Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО:
 [Подпись]
 [Подпись]

№	Наименование Объекта	Диспетчерское наименование оборудования	Тип оборудования	Месяц ремонта, вид ремонта											
				Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Нояб	Дек
Отпайка 110 кВ на ПС "Восточная" (Чара)															
243	Отпайка ВЛ-110 кВ Вандмтор-Сергино 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии	ОТ 110 кВ на ПС Восточная (Чара)	-											по; то	
ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2															
244	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1,2 участок №1)	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2	-			по; то									
245	"ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Ванзетур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и светоограждение опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (участок №2)	ВЛ 110 кВ Игрим-Березово 1,2	-			по; то									

СТОРОНА 1:

АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

(подпись)

МП

СТОРОНА 2:

АО «ЮРЭСК»

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

(подпись)

МП

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
АО «ЮРЭСК»

**Сводный сметный расчет
расходов на оперативно-технологическое управление, техническое обслуживание и ремонт общедолевых объектов**

Расчет составлен в прогнозном уровне цен по состоянию на 2019 год

№ п/п	Наименование ЛСР	Общая стоимость в текущих ценах, руб.					ТЗ чел.ч	ТЭМ чел.ч	ФОТ руб.	НР, руб.	СП, руб.	Непредвиденным с затрат 3%	ИТОГО руб.	Доля АО "Тюменьэнерго"		Доля АО "ЮРЭСК"	
		ВСЕГО	Оплата труда	Экспл. машин	в т.ч. оплата трудоу	Материалы								%	Сумма, руб.	%	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	
1	ЛСР № 1. ВЛ-110кВ Вандытор-Сергию 1,2 с оттайкой ВЛ-110 кВ на ПС «Заречная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370	517 287,00	364 626,00	152 661,00	0,00	0,00	387,95	-	364 626,00	233 623,00	-	-	750 910,00	25,0	187 727,50	75,0	563 182,50
2	ЛСР № 2. ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Перегородское-2 на ПС 110/10 кВ «Шеркалы», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №416 (ВЛ 110 кВ Белоярская-Шеркалы, ВЛ 110 кВ Октябрьская-Шеркалы)	188 177,00	120 138,00	56 839,00	0,00	11 200,00	98,31	-	120 138,00	65 710,00	-	-	253 887,00	25,0	63 471,75	75,0	190 415,25
3	ЛСР № 3. ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*6300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м, застроенной площадью 173 кв.м., инв. №347 (ПС 110/10 Кода)	1 219 285,00	978 933,00	151 537,00	6 628,00	95 443,00	1 196,36	-	978 933,00	426 577,00	-	-	1 645 862,00	27,0	444 382,74	73,0	1 201 479,26
4	ЛСР № 4. ПС "Сергию" 110/10 кВ мощностью 2*25000 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3893 кв.м., полезной площадью 215 кв.м	973 176,00	775 857,00	124 430,00	6 215,00	79 104,00	792,45	-	775 857,00	311 701,00	-	-	1 284 877,00	25,0	321 219,25	75,0	963 657,75
5	ЛСР № 5. ПС "Шеркалы" 110/10 кВ, назначение: 1.1. сооружение электромеретки, общая площадь 4 440,8 кв.м	1 304 098,00	1 062 267,00	154 513,00	8 173,00	95 491,00	1 316,49	-	1 062 267,00	533 654,00	-	-	1 837 752,00	25,0	459 438,00	75,0	1 378 314,00
6	ЛСР № 6. Оттайка ВЛ-110 кВ Вандытор-Сергию 1,2 на ПС 110/10 кВ «Восточная», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371 (Оттайка 110 кВ на ПС Чара 1,2)	109 526,00	59 810,00	49 716,00	0,00	0,00	90,27	-	59 810,00	54 906,00	-	-	164 432,00	33,5	55 084,72	66,5	109 347,28
7	ЛСР № 7. ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электромеретки, протяженность 68004 м. (ПС 110/10 "Полноват")	1 051 756,00	734 429,00	241 192,00	8 939,00	85 074,00	744,39	-	734 429,00	319 315,00	-	-	1 371 071,00	14,5	198 805,30	85,5	1 172 265,70
8	ЛСР № 8. ПС 110 кВ в пос. Полноват с ВЛ 110 кВ, назначение: нежилое, сооружение электромеретки, протяженность 68004 м. (ВЛ-110 кВ Белоярская-Полноват 1,2)	678 674,00	396 208,00	266 466,00	0,00	16 000,00	359,95	-	396 208,00	244 051,00	-	-	922 725,00	14,5	133 795,13	85,5	788 929,87
9	ЛСР № 9. Подстанция "Восточная" напряжение 110/10 кВ мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителю, инв. №2921-ю	1 442 083,00	1 135 429,00	137 138,00	5 743,00	175 259,00	1 485,82	-	1 135 429,00	503 836,00	-	-	1 945 919,00	33,5	651 882,87	66,5	1 294 036,13

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

10	ЛСР № 10. Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юндьси", протяженностью 45,79 км, инв. № 1093 III	768 580,00	522 285,00	245 765,00	0,00	530,00	458,54	-	522 285,00	310 125,00	-	1 078 705,00	25,6	276 148,48	74,4	802 556,52
11.1	ЛСР №11-1 "ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Вангатур и ответвлением на п. Шайтанка" протяженностью 46 100 м., инв. №10111 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1.2 участок №1)	466 314,00	314 899,00	151 415,00	0,00	0,00	335,33		314 899,00	188 239,00		654 553,00	8,10	53 018,79	91,90	601 534,21
11.2	ЛСР №11-2 "ВЛ 110 кВ Игрим-Березово с ПС 110 кВ Березово и Игрим, с ответвлением на п. Вангатур и ответвлением на д. Шайтанка с ПС 110 кВ Шайтанка 2 этап - 1 участок "ВЛ 110 кВ Березово-Шайтанка и сестроградские опор №414-433" протяженностью 33 051 м., инв. №10112 (ВЛ-110 кВ Игрим-Березово 1.2 участок №2)	360 740,00	246 294,00	114 446,00	0,00	0,00	223,44		246 294,00	125 259,00		485 999,00	99,10	481 625,01	0,90	4 373,99
12	Калькуляция на оперативно-технологическое управление											14 567 504,54	29,65	4 319 265,10	70,35	10 248 239,44
ИТОГО		9 079 696,00	6 711 175,00	1 846 118,00	35 698,00	558 101,00	7 489,30	0,00	6 711 175,00	3 316 996,00	0,00	26 964 196,54		7 645 864,64		19 318 331,90
НДС												5 392 839,31		1 529 172,93		3 863 666,38
Итого с НДС												32 357 035,85		9 175 037,57		23 181 998,28

СТОРОНА 1:

АО «Тюменьэнерго»

Директор филиала

АО «Тюменьэнерго» Энергокомплекс

_____ А.В. Соловьёв

М.П. (подпись)

СТОРОНА 2:

АО «ЮРЭСК»

Генеральный директор

_____ М.С. Козлов

М.П. (подпись)

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

План-график финансирования основных оказываемых услуг в выполняемых работ на 2019 год

№ п/п	Объект	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		Итого				
		Выполнено работ, руб. без НДС	Средств к оплате, руб. без НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Средств к оплате, руб. без НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Средств к оплате, руб. без НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Средств к оплате, руб. без НДС	Выполнено работ, руб. без НДС	Средств к оплате, руб. без НДС			
1	ВЛ-110кВ Подстанция "Сергиев" 1,2 с отпайкой ВЛ-110 кВ на ПС "Шарлык", сооружение для передачи электроэнергии, инв. №370									187 727,50	223 273,00	187 727,50	37 545,98	225 273,00
2	ВЛ-110 кВ 1,2 от ВЛ-110 кВ Октябрьское-Шарлык-2 на ПС 110/10 кВ «Шарлык», сооружение для передачи электроэнергии, инв. №416		63 471,75									63 471,75	12 694,35	76 166,10
3	ПС 110/10 кВ р.п. Октябрьское мощностью 2*300 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 2719 кв.м. застроенной площадью 173 кв.м. инв. №347											48 932,62	58 743,14	131 502,56
4	ПС "Сергиев" 110/10 кВ мощностью 2*2500 кВА, сооружение для преобразования электроэнергии, общей площадью 3891 кв.м., застроенной площадью 215 кв.м.											61 475,75	74 010,90	27 386,75
5	ПС "Шарлык" 110/10 кВ, включение: 1.1, сооружение электроподстанции, общей площадью 4 440,8 кв.м.											78 421,25	94 103,50	330 149,87
6	Отпайка ВЛ-110 кВ Подстанция-Сергиев 1,2 на ПС 110/10 кВ Октябрьское, сооружение для передачи электроэнергии, инв. №371													55 084,72
7	ПС 110 кВ в пос.Полонат с ВЛ 110 кВ, включение: основное, сооружение электроподстанции, протяженность 0,8004 км (ПС 110/10 "Полонат")											27 151,61	32 581,93	130 092,62
8	ПС 110 кВ в пос.Полонат с ВЛ 110 кВ, включение: основное, сооружение электроподстанции, протяженность 0,8004 км (ВЛ-110 кВ в пос.Полонат 1,2)											133 795,13	160 554,16	
9	Подстанция "Городчанка" напряжение 110/10 кВ, мощность 2*25МВА для приема, преобразования и распределения электроэнергии потребителей, инв. №2921-01											84 658,69	101 590,43	529 618,08
10	Высоковольтная линия - 10 кВ (в габаритах 35 кВ) "Сосновка-Юльск", протяженность 45,79 км, инв. № 1093 III	276 148,48		331 378,18										276 148,48

СОГЛАСОВАНО
Юристу филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Приложение 6
к Соглашению № _____
от «__» декабря 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

_____ подпись _____ расшифровка

_____ дата

Форма АКТ
дефектации оборудования _____
наименование оборудования

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

Комиссия в составе:
председателя _____

_____ должность, предприятие, фамилия, инициалы

и членов комиссии: _____

_____ должность, предприятие, фамилия, инициалы

составила настоящий акт в том, что:

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

по _____ вид ремонта _____ наименование _____ дата _____ дата _____

(не требует изменения продолжительности и сроков ремонта), изменением стоимости работ.

Таблица №1
Пример (ВМТ-110)

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

Председатель комиссии _____
_____ подпись _____ расшифровка

Члены комиссии: _____
_____ подпись _____ расшифровка

Сторона 1
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Форма РАСЧЕТА

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 и 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.	Доля АО "Тюменьэнерго", %	Сумма, подлежащая возмещению, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Итого								

В соответствии с порядком возмещения расходов на проведение 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
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2
АО «ЮРЭСК»

СОГЛАСОВАНО
Юрисконсульт филиала
АО "Тюменьэнерго"
"Энергокомплекс"

Приложение 8
к Соглашению № _____
от «__» декабря 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер РЭС

_____ подпись _____ расшифровка

_____ дата

Сторона 1 АО «Тюменьэнерго»
Сторона 2: АО «ЮРЭСК»

Форма. АКТ
Об обнаруженных недостатках/дефектах выполненных работ

Выполнены работы по
Соглашению _____
Организация
исполнитель _____
Комиссия в составе:

1. _____
2. _____
3. _____

В процессе приемки выполненных работ по _____ выявила следующие недостатки/дефекты
работы:

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

Для устранения выявленных недостатков/дефектов необходимо:

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

Представитель Сторона 1:

Представитель Сторона 2:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

Члены комиссии:

_____ должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

Сторона 1:
АО «Тюменьэнерго»

Сторона 2:
АО «ЮРЭСК»

СОГЛАСОВАНО
Юриисконсульт филиала
АО «Тюменьэнерго»
"Энергокомплекс"
