

ДОГОВОР № 88/2024
оказания услуг по выполнению капитальных и средних ремонтов
объектов электрических сетей

г. Прокопьевск

«01» января 2025 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Фомичева Александра Анатольевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СибирьЭнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Бороноева Алексея Николаевича, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании результатов размещения конкурса (Протокол Закупочной комиссии №3197315 от «04» октября 2024 г.), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1 Исполнитель обязуется производить выполнение ремонтных работ на объектах электрических сетей Заказчика, владеющего ими на праве аренды. Перечень объектов, их местонахождение и технические характеристики приведены в Приложении № 1 «Техническое задание» к настоящему Договору.

1.2 Выполнение ремонтных работ производить на объектах в соответствии с приложениями к Техническому заданию (Приложение № 1 к договору).

2. Термины и определения

2.1 Стороны договорились применять в настоящем Договоре термины и определения, соответствующие терминам и определениям, установленными действующими в электроэнергетике нормативно-техническими документами:

- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
 - «Правила устройства электроустановок», утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 08.07.2002 г. № 204, в редакции издания № 7 (далее - ПУЭ);
 - «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6 (далее - ПТЭЭП);
 - «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденные Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н (далее - ПОТЭЭ);
 - «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ», утвержденные Приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 N 229 (далее - ПТЭЭСиС);
 - «Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий» РД 153-34.0-03.301-00 (далее - ППБ);
 - «Правила и инструкции по объёму и нормам испытаний электрооборудования» РД 34.45-51.300-97;
 - «Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации», утвержденные Приказом Минтопэнерго РФ от 22.09.2020 № 796.
 - Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утвержденные приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013.
- Также Стороны договорились применять термины в следующем определении:

Капитальный ремонт оборудования выполняется для восстановления исправности и полного (или близкого к полному) ресурса объекта с заменой или восстановлением любых его частей, при котором может производиться полная разборка агрегата, ремонт базовых и корпусных деталей и узлов, замена или восстановление всех изношенных деталей и узлов на новые и более современные, сборка, регулирование и испытание агрегата. При проведении капитального ремонта оборудования не должно изменяться его функциональное назначение. Целью капитального ремонта оборудования является восстановление его технико-экономических до значений, близких к проектным.

Средний ремонт оборудования выполняется для восстановления исправности и характеристик частичного восстановления ресурса объекта с заменой или восстановлением составных частей ограниченной номенклатуры и контролем технического состояния объекта в объеме, предусмотренном в документации.

Потребитель электрической энергии – физическое или юридическое лицо, владеющее на законных основаниях электроустановкой, присоединенной непосредственно или опосредованно к электрическим сетям Заказчика (далее Потребитель);

ЭСО – энергоснабжающая организация, основным видом деятельности, которой является купля-продажа электрической энергии;

ССО – смежная сетевая организация, имеющая физическое соединение с электрическими сетями Заказчика.

3. Объем оказания услуг (выполнения работ)

3.1. Объем услуг по выполнению ремонтных работ на объектах электрических сетей в рамках настоящего Договора включает в себя осуществление Исполнителем мероприятий, приведенных в Техническом задании (Приложение №1 к Договору), определён требованиями правил безопасности и нормативно-технических документов.

3.2. Объём услуг может быть изменён при условии внесения изменений в Приложение № 1.1. к Техническому заданию (Приложение 1 к Договору), а также в следующих случаях:

- Выполнение работ при возникновении непредвиденных обстоятельств.

Изменение объемов услуг считается согласованным сторонами при условии подписания сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору,

3.3. При изменении состава объектов для выполнения ремонтов, Заказчик направляет Исполнителю Дополнительное соглашение о внесении изменений.

3.4. В иных случаях, указанных в п. 3.2 Договора Исполнитель направляет Заказчику дополнительное соглашение о внесении изменений в объем, подлежащих выполнению работ, с указанием причин, сроков их выполнения и сметной стоимости. Дополнительное соглашение рассматривается Заказчиком в течение семи рабочих дней с момента его получения. По результатам рассмотрения Заказчик направляет Исполнителю подписанное и скрепленное печатью дополнительное соглашение либо мотивированный отказ от его подписания. Дополнительное соглашение, не направленное Исполнителю в указанный настоящим пунктом срок, считается принятым в редакции дополнительного соглашения Исполнителя.

4. Стоимость услуг (работ) и порядок расчётов

4.1. Стоимость работ (услуг) Исполнителя по выполнению ремонтных работ по настоящему Договору составляет **20 160 000,00** (двадцать миллионов сто шестьдесят тысяч рублей 00 копеек) рублей, в том числе НДС (20%) **3 360 000,00** (три миллиона триста шестьдесят тысяч) рублей в соответствии с Приложением №2 «Сводный расчет затрат на выполнение работ»

4.2. Расчет производится Заказчиком после завершения всех работ. После подписания всех актов и счет – фактур сроком до 180 календарных дней, в соответствии с предоставленными Исполнителем Акта о приёмке выполненных работ по ремонту в соответствии с унифицированной формой КС-2, справки о стоимости выполненных работ в соответствии с унифицированной формой КС-3, утв. постановлением Правительства РФ № 1137 от 26.12.2011 г.;

4.3. Оплата оказанных Исполнителем услуг производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании подписанных Сторонами актов оказанных работ. Датой оплаты является день списание денежных средств с банковского счета Заказчика.

4.4. Стоимость услуг по настоящему Договору является твердой и может быть изменена только по взаимному согласию Сторон путем подписания Сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору, за исключением аварийно-восстановительных работ, которые выполняются Исполнителем после предварительного

согласования дефектной ведомости с Заказчиком и оплачиваются последним по фактически произведенным затратам Исполнителя.

5. Срок оказания услуг

5.1. Срок оказания услуг по Договору: с «01» января 2025 года по «31» декабря 2025 года, а в части расчётов за оказанные услуги и гарантийных обязательств – до полного их исполнения Сторонами.

6. Права и обязанности сторон

Исполнитель обязуется:

6.1. Оказывать определенные настоящим Договором услуги своими силами или с привлечением сил третьих лиц, качественно, безопасно, надлежащим образом, своевременно, в строгом соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями действующего законодательства РФ.

6.2. Обеспечить при производстве работ (оказании услуг) соблюдение правил охраны труда и правил техники безопасности, правил безопасности при эксплуатации электроустановок. Все работы по Договору должны производиться электротехническим персоналом Исполнителя, имеющим соответствующую квалификацию, аттестацию, необходимые допуски.

6.3. Бережно относиться к имуществу Заказчика, осуществлять обеспечение работоспособности объектов.

6.4. Своевременно уведомлять Заказчика о фактах выхода из строя имущества.

Заказчик обязуется:

6.5. Производить оплату выполненных ремонтных работ в порядке, установленном разделом 4 настоящего Договора.

6.6. Осуществлять взаимодействие с третьими лицами в случае причинения вреда имуществу Заказчика данными лицами. Урегулировать вопросы по компенсации третьими лицами затрат, понесенными на работы по локализации аварийных ситуаций и аварийно – восстановительные работы.

Заказчик имеет право:

6.7. Осуществлять контроль выполнения Исполнителем работ по настоящему Договору.

6.8. Требовать от Исполнителя своевременного, качественного и безопасного выполнения работ по настоящему Договору в строгом соответствии с действующим законодательством.

6.9. Осуществлять контроль и оценку достаточности применяемых на объекте предупредительных и профилактических мер по вопросам безопасности производства.

Исполнитель имеет право:

6.10. Требовать от Заказчика своевременной оплаты оказанных услуг;

7. Приемка оказанных услуг (выполненных работ)

7.1. Исполнитель оформляет надлежащим образом и представляет Заказчику документы в соответствии с п. 4.2 Договора, не позднее 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за отчетным месяцем.

7.2. Заказчик рассматривает представленные документы и проверяет фактическое выполнение ремонтных работ, с объемом оказанных услуг. В случае возникновения необходимости, уполномоченные представители Заказчика вправе проверить выполнение ремонтных работ непосредственно на месте производства работ.

7.4. Заказчик обязан подписать документы не позднее десяти рабочих дней месяца, следующего за отчетным. В случае, если Заказчик до 10-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным, не направит Исполнителю подписанные со своей стороны документы, подтверждающие оказание услуг, либо не предъявит Исполнителю в письменном виде своих замечаний, то оказанные Исполнителем услуги считаются принятыми, а акты оказанных услуг - подписанными. Отказ Заказчика от приемки оказанных работ должен быть мотивирован и оформлен в письменном виде с указанием недостатков.

8. Ответственность сторон

8.1. За невыполнение и/или ненадлежащее выполнение своих обязанностей по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

8.2. Исполнитель в порядке регресса возмещает Заказчику суммы, уплаченные Заказчиком в судебном порядке за причинение вреда вследствие возникновения аварийных ситуаций в электрических сетях Заказчика и предоставления некачественных услуг

8.3. Если аварийный случай на объекте электрических сетей произошел по вине Исполнителя, а именно: в результате действия (бездействия) Исполнителя, то затраты по локализации и устранению аварийного случая, полному восстановлению Имущества Заказчика, несет самостоятельно Исполнитель, включая затраты, связанные с ликвидацией Исполнителем ущерба, нанесенного аварией на объекте электрических сетей, имуществу третьих лиц.

Если аварийный случай произошел по вине Заказчика, то затраты по его локализации и ликвидации, включая затраты, связанные с ликвидацией ущерба, нанесенного аварией на объекте электрических сетей имуществу третьих лиц, несет Заказчик.

В случае отказа одной из Сторон нести вышеуказанные затраты, Заказчик привлекает независимого эксперта для оценки убытков Заказчика. Результаты экспертизы являются окончательными, расходы по проведению такой экспертизы ложатся на Заказчика, с последующим возмещением произведенных на экспертизу расходов виновной стороной.

8.4. Исполнитель должен принять все необходимые меры по локализации и ликвидации аварийного случая, устранению последствий аварий, повреждения, причинения ущерба, происшедшими с имуществом, независимо от причин. Лицо, которое возмещает стоимость работ по устранению последствий аварий, повреждения, причинения ущерба, происшедшим с оборудованием, определяется совместной комиссией с представителями от Исполнителя и Заказчика под руководством Заказчика в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

8.5. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, оказывающий услуги по настоящему Договору, в соответствии с действующим законодательством, а также несет расходы по возмещению своему персоналу причиненного вреда жизни и здоровью, возникшего при оказании услуг по настоящему Договору, без последующего возмещения Заказчиком.

9. Заверения и гарантии

9.1. Исполнитель гарантирует качество выполненных работ по настоящему Договору в течение трёх лет со дня подписания Акта сдачи-приёмки выполненных работ.

9.2. В течение гарантийного периода Исполнитель обязуется устранять за свой счет неполадки, возникшие по его вине.

9.3. Каждая из сторон заверяет, что на момент заключения настоящего договора:

-она является юридическим лицом, надлежащим образом созданным и действующим в соответствии с законодательством страны её места нахождения, и обладает необходимой правоспособностью для заключения и исполнения Договора;

-она получила и имеет все полномочия, разрешения, одобрения, а так же ей соблюдены все процедуры, необходимые по законодательству страны ее места нахождения для принятия и исполнения ею обязательств, вытекающих из настоящего Договора;

-заключение настоящего Договора не нарушает никаких положений и норм ее учредительных документов или действующего законодательства, правил или распоряжений, которые относятся к ней, ее правам и обязательствам перед третьими лицами;

-в отношении неё не возбуждено производство по делу о банкротстве и не ведена ни одна из процедур, применяемых в деле о банкротстве в соответствии с действующим законодательством, а также не предпринималось и не планируется совершение корпоративных действий, связанных, либо направленных, на инициировании процедуры банкротства;

-полномочия лица на совершение настоящего Договора не ограничены учредительными документами, локальными нормативно-правовыми актами Стороны или иными регулирующими её деятельность документами по сравнению с тем, как они определены в доверенности, в законе либо как они могут считаться очевидными из обстановки, в которой совершается настоящий договор, и при его совершении такое лицо не вышло за пределы этих ограничений и не действовало в ущерб интересам представляемой Стороны;

-заключение Стороной настоящего договора не повлечёт нарушения ей каких-либо обязательств перед третьим лицом и не даст оснований третьему лицу предъявлять к ней какие-либо требования в связи с таким нарушением;

-отсутствуют какие-либо соглашения, инструменты, договорённости, решения суда или иные ограничения, запрещающие или делающие невозможным для сторон заключение настоящего Договора и исполнение установленных им обязательств;

-обязательства, установленные в настоящем договоре, являются для сторон действительными, законными и обязательными для исполнения, а в случае неисполнения могут быть исполнены в принудительном порядке;

-вся информация и документы, предоставленные ей другой стороне в связи с заключением Договора, являются достоверными, и она не скрывает обязательств, которые могли бы, при их обнаружении, негативно повлиять на решение другой Стороны, касающееся заключения настоящего договора.

9.4. Стороны в порядке статьи 431.2 ГК РФ заверяют друг друга в том, что они являются добросовестными налогоплательщиками и исполняют свои налоговые обязательства перед бюджетом в полный объём, при этом не используют никаких схем для уклонения от уплаты налогов, не являются фирмами-однодневками, не вступают в хозяйственно-договорные отношения с фирмами-однодневками. В случае недостоверности данных заверений, Стороны несут ответственность в порядке статьи 431.2 ГК РФ.

Исполнитель в силу статьи 406.1 ГК РФ обязуется возместить имущественные потери Заказчик, возникшие в случае наступления любого из следующих обстоятельств:

- доначисление Заказчику налога на добавленную стоимость (далее – НДС), начисление пени по НДС, привлечение к ответственности в виде штрафа по НДС и/или отказа в возмещении НДС из бюджета по причине исключения налоговым органом налоговых вычетов по НДС, исчисленных (полученных) Заказчиком в результате исполнения договора, заключённого с Исполнителем;

- доначисление Заказчику налога на прибыль, начисление пени по налогу на прибыль, привлечение к ответственности в виде штрафа по налогу на прибыль по причине исключения налоговым органом расходов, понесённых Заказчиком в результате исполнения данного договора поставки.

Условия настоящего пункта применяются в случае, если указанные выше обстоятельства возникли в связи с недобросовестным поведением Исполнителем и/или нарушений им требований действующего законодательства РФ (непредставление Исполнителем отчётности в налоговые органы; признание налоговыми органами Исполнителя «фирмой-однодневкой»; отсутствие результатов встречной налоговой проверки Исполнителя и т.д.).

Размер имущественных потерь определяется как общая сумма, состоящая из суммы НДС и/или налога на прибыль, до начисленных Заказчику, суммы пени, штрафа по НДС и/или по налогу на прибыль, начисленных Заказчику, либо как сумма НДС, в возмещении которой Заказчику отказано по основаниям, указанным в данном пункте настоящего договора.

Размер имущественных потерь определяется на дату вступления в силу решений налогового органа о привлечении к налоговой ответственности и/или решения об отказе в возмещении налога из бюджета.

Обязанность по возмещению имущественных потерь возникает у Исполнителя в момент вступления в силу указанных решений налогового органа. Возмещение имущественных потерь осуществляется по письменному требованию Заказчика. Исполнитель

обязан в течение 10 календарных дней с даты получения требования уплатить сумму возмещения потерь Заказчику в полном объеме.

9.5. Если какое-либо из указанных в пунктах 9.3, 9.4. заверений оказалось изначально недействительным или стало недействительным в течение срока действия настоящего Договора, то другая сторона («Не нарушившая сторона») имеет право расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке и потребовать от «Нарушившей стороны» возмещения убытков, вызванных таким расторжением. Стороны признают, что при заключении настоящего Договора они полагались на заверения и гарантии, содержащиеся в пунктах 1. и 2. настоящего раздела, достоверность которых имеет существенное значение для Сторон.

10. Антикоррупционные требования

10.1. Стороны подтверждают, что в своей деятельности придерживаются высоких этических стандартов, реализуют требования статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимают меры по предупреждению коррупции, ведут антикоррупционную политику и развивают не допускающую коррупционных проявлений культуру, поддерживают деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

11. Заключительные положения

11.1 Неотъемлемой частью настоящего Договора являются:

- Приложение № 1 «Техническое задание» с приложениями.
- Приложение №2 «Сводный расчет затрат на проведение капитальных и средних ремонтов» с приложениями.

11.2. Все споры и разногласия, возникшие между сторонами по условиям Договора или в связи с его неисполнением и/или ненадлежащим исполнением, разрешаются путем переговоров между Сторонами. В случае не достижения сторонами согласия по спорному вопросу, спор может быть передан на рассмотрение Арбитражного суда Кемеровской области. До передачи спора в арбитражный суд сторонами должен быть соблюден претензионный порядок его урегулирования. Претензия должна быть оформлена в письменном виде и подписана уполномоченным представителем Стороны. Срок рассмотрения претензии - 10 (десять) дней со дня ее получения.

11.3. По всем остальным вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.4 Одностороннее изменение условий Договора не допускается.

11.5. Изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу в случае их оформления в письменном виде и подписания уполномоченными представителями сторон.

11.6 Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно по взаимному соглашению сторон.

11.7. При расторжении настоящего Договора сторонами должен быть произведён окончательный расчет по исполненным обязательствам.

11.8. Любая из сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору, предварительно письменно уведомив другую сторону за 1 месяц до предполагаемой даты его прекращения.

11.9. Документы, переданные посредством факсимильной, электронной связи, будут признаваться имеющими силу оригинала, при условии позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны, направившей такие документы. Документы по настоящему Договору могут быть переданы уполномоченным представителям сторон.

11.10. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых хранится у Исполнителя, другой у Заказчика.

11.11. Стороны договорились о том, что вся переписка между ними по всем вытекающим из Договора обязательствам производится по адресам (почтовым, электронным и факсимильным), указанным в п. 10 настоящего Договора.

11.12. При реорганизации или ликвидации, изменении наименования или реквизитов, а также смене лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа, сторона, обязана письменно уведомить другую сторону о состоявшихся изменениях в срок не более 3 (трех) рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о таких изменениях. В случае направления корреспонденции по прежнему почтовому адресу, а равно возврат такой корреспонденции с отметкой о выбытии адресата, будет считаться надлежащим уведомлением Стороны.

12. Реквизиты и подписи сторон:

ЗАКАЗЧИК:

ООО «ОЭСК»

Юридический адрес и почтовый адрес:

653053, г. Прокопьевск,

ул. Гайдара, 43 помещение 1п

тел/факс: +7 (3846) 69-35-00,

e-mail: elektroseti@elektroseti.com

ИНН 4223052779

КПП 422301001

ОГРН 1094223000519

Р/С 40702810509590000018 Банк

«Левобережный» (ПАО)

К/С 30101810100000000850

БИК 045004850

Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «СИБИРЬЭНЕРГО»

Юридический адрес:

650003, Кемеровская область, г. Кемерово,
Бульвар Строителей строение 48, пом. 301.

Почтовый адрес:

653000, Кемеровская область, г. Прокопьевск,
ул. Космонавта Волынова, д.15.

ИНН 4223063210

КПП 420501001

ОГРН 1144223000877

р/с 40702810726000014719

в Кемеровском отделении №8615

ПАО СБЕРБАНК г. Кемерово

к/с 30101810200000000612

БИК 043207612

Генеральный директор

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №1
к договору № 88/2024
от «01» января 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение капитальных, средних ремонтных работ на объектах Заказчика

1. Полное наименование Заказчика в соответствии с учредительными документами:
Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК».

2. Перечень оборудования, передаваемого на выполнение ремонтных работ (капитального, среднего ремонта):

В соответствии с Приложением №1.1 к Техническому заданию.

3. Срок выполнения работ:

Начало – с 01 января 2025 г.

Окончание – 31 декабря 2025 г.

4. Требования к объему и составу работ:

Выполнить капитальный, средний ремонт согласно ведомостей дефектов

ЗАКАЗЧИК:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «СибирьЭнерго»

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №1.1
к приложению №1 договора № 88/2024 от «01» января 2025 г.

Перечень объектов

№ п/п	Наименование имущества	Диспетчерское наименование	Год ввода в эксплуатацию
1	Комплектная тяговая подстанция №1, г.Прокопьевск, ул.Высокоргорная, 2а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	1983
2	Комплектная тяговая подстанция №2, г.Прокопьевск, ул.Пропектная, 14а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4	1979
3	Комплектная тяговая подстанция №5, г.Прокопьевск, пр.Шахтеров, 2а	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	1985
4	Комплектная тяговая подстанции №3, г. Прокопьевск, ул. Закладочная,	Т-1, Т-, Т-3, Т-4, Т-5	1997
5	Комплектная тяговая трансформаторная подстанция №4, г. Прокопьевск, ул. О.Дундича,	Т-1, Т-2, Т-3	1980
6	ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская, 11а, пом.№1	Т-1	2017
7	ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, пом.№1	Т-1	2017
8	Трансформаторная подстанция МТП-041 10/0,4кВ по адресу: Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).	Т-1, ЛР	1989
9	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	ВЛ 0,4 кВ от МТП-041 10/0,4кВ	1989
10	Мачтовая трансформаторная подстанция КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а, на земельном участке с кадастровым номером 42:05:0103004:493	Т-1, ЛР	1989
11	Трансформаторная подстанция ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	Т-1, ЛР	1989
12	ЛЭП 0,4кВ от ТП-0,41 по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	ВЛ 0,4 кВ от ТП-041 6/0,4кВ	1989
13	Воздушная линия электропередач 10 кВ. Ф-10-15-СР. Протяженность по трассе ВЛ 2278 м.	ВЛ 10 кВ. Ф-10-15-СР	1989
14	МТП-072 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	1989
15	МТП-073 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	1989
16	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258. Протяженность по трассе ВЛ 17304 м (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	ВЛ 0,4 кВ от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП -	1989

		258	
17	ВЛ-0,4кВ , ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	1989
18	ВЛ-0,4кВ L=3700м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 97 шт., деревянные - 2 шт., СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	1989
19	ВЛ-0,4кВ L=6090м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 315 шт. ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	1989
20	Трансформаторная подстанция КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	1989
21	Трансформаторная подстанция КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	1989
22	ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=13695м, г.Кемерово	ВЛ-0,4 кВ от КТП1, КТП2 СНТ "Радуга"	1989
23	Трансформаторная подстанция КТП-422П СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ, Топкинский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс	Т-1, ЛР, ВН-Т-1	1989

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор
ООО «СибирьЭнерго»

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №2
к приложению №1.1 договора № 88/2024 от «01» января 2025 г.

**Технические требования
к выполнению ремонтных работ на объектах Заказчика.**

1. Основание для выполнения работ:

- 1.1 Эксплуатационная документация.
- 1.2 Дефектные ведомости.
- 1.3 Ремонтная программа на 2025 год.

2. Основные характеристики:

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Заказчик	ООО «ОЭСК»
2	Исполнитель	
3	Вид работ	<ul style="list-style-type: none">• Средний ремонт оборудования• Капитальный ремонт оборудования• Неплановый (аварийный) ремонт
4	Место проведения работ	<ul style="list-style-type: none">• Прокопьевский городской округ
5	Общие требования	<p>1. Организация и выполнение ремонтов производится в соответствии с требованиями действующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none">• Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25.10.2017 № 1013;• Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные Минэнерго России №229 от 19.06.2003 г.;• Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 15.12.2020 N 903н;• Правила устройства электроустановок (ПУЭ) 7-е изд.;• Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденные приказом Минэнерго России от 22 сентября 2020 года № 796;• Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий;• Правила безопасности при работе с инструментом и приспособлениями. РД 34.03.204;• Инструкция по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках, утвержденная приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 г. № 211;• Объем и нормы испытания электрооборудования. РД 34.45-51.300-97;

		<ul style="list-style-type: none"> • Отраслевые и межотраслевые циркуляры, паспортная и заводская документация на ремонтируемое оборудование; • Строительные нормы и правила. <p>2. Расценки на ремонт регламентируются в соответствии с действующими утверждёнными сметными нормами.</p>
6	Содержание и объем ремонтных работ	<p>Объем ремонтных работ, производимый Исполнителем, определяется утвержденной сводной сметной таблицей на выполнение ППР зданий и сооружений, линий электропередач и сметах по ремонтным работам объектов электрических сетей (Приложение №2 к Договору), подготовленным на основании технического задания (Приложение №1 к Договору).</p> <p><u>Устройства РЗиА:</u></p> <p>Состав работ по профилактическому восстановлению и профилактическому контролю устройств РЗиА указан в разделе №3 настоящего приложения №5.</p> <p><u>Капитальный или средний ремонт</u> должны быть выполнены в соответствии с согласованными типовыми технологическими картами (ТТК) или проектом производства работ (ППР).</p>
7	Требования к выполнению работ	<p><u>Для проведения ремонта Заказчик:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Согласовывает ежемесячный график выполнения ремонтных работ; • может осуществлять в процессе ремонта технический надзор и контроль за соответствием объема, стоимости выполненных работ проектно-сметной документации, правилам производства работ, соответствием материалов, изделий, конструкций государственным стандартам и техническим условиям без вмешательства в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя; • производит приемку всех скрываемых последующими работами и конструкциями ремонтных работ с составлением актов; • принимает законченные ремонтом объекты. <p><u>Исполнитель:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • в условиях действующих электроустановок выполняет работы по ремонту оборудования в соответствии с утвержденной сметной документацией, дефектными актами, проектом производства работ; разрешается применение типовых проектов производства работ, типовых технологических карт с привязкой к месту выполнения работ; • самостоятельно производит приобретение оборудования, запасных частей и материалов, необходимых для выполнения ремонта и расплачивается с поставщиками; • при необходимости принимает и использует материалы Заказчика; • обеспечивает с начала производства работ оформление наряда-допуска, своевременную выдачу заданий производителям работ и бригадирам, контроль за выполнением производителями ремонта требований проекта ремонта, проекта производства работ, строительных норм и правил, ПТЭ, ППБ, ПТБ, соблюдение технологической, производственной и трудовой дисциплины, технический надзор за качеством применяемых материалов и выполняемых работ;

		<ul style="list-style-type: none"> • получает необходимые разрешения соответствующих организаций на производство работ в зоне воздушных линий электропередачи и связи, проезжей части городских дорог, эксплуатируемых участков железных и автомобильных дорог или в полосе отвода этих дорог, на вскрытие дорожных покрытий в местах прохождения подземных коммуникаций (со схемами коммуникаций). • при возникновении аварии или технологического нарушения в электроустановках Заказчика, повлекшего повреждение оборудования, ремонт которого не предусмотрен в рамках настоящего договора, немедленно выделяет ремонтный персонал для ликвидации аварии или технологического нарушения с последующим оформлением выполненных работ; • обеспечивает своевременную сдачу по акту Заказчику скрываемых последующими работами или конструкциями ремонтных работ, извещает Заказчика о готовности объектов к вводу в работу, сдачу отремонтированных объектов; • предоставляет Заказчику результаты оказанных услуг, заключения, протоколы, соответствующие требованиям нормативно-технической документации, также после текущего ремонта предоставляет дефектные акты на оборудование, требующее проведение капитального ремонта. Формы документов указаны в приложениях к настоящему приложению
8	Требования Исполнителю	<p><u>Исполнитель должен:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • Иметь в наличии оборудование и ресурсы, необходимые для выполнения работ. • Иметь или привлекать к работам электротехническую лабораторию, аккредитованную на проведение работ и проведения необходимых испытаний и измерений. • Иметь ремонтный персонал с положительным опытом работы на энергообъектах Кемеровской области. <p><u>Исполнитель обязан:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • своевременно проводить инструктажи по охране труда и пожарной безопасности (первичные, повторные, целевые); • обеспечить безопасность работников и безопасные условия труда при ведении работ в действующих электроустановках; • обеспечить рабочих спецодеждой и СИЗ (средствами индивидуальной защиты); • контролировать соблюдение Правил охраны труда при эксплуатации электроустановок, Правил промышленной и пожарной безопасности рабочими и ИТР Исполнителя; • безопасно эксплуатировать оборудование, инструменты и приспособления в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, Правилами промышленной и пожарной безопасности и другими правилами; • обеспечить работникам при выполнении работ безопасные и здоровые условия труда; • выполнять работы, связанные с применением огня только при оформлении нарядов-допусков, соблюдая все требования Правил пожарной безопасности;

- обеспечить свой персонал средствами связи, позволяющими осуществлять во время ведения работ на объектах Заказчика, связь с диспетчерским персоналом.
- обеспечить выполнение требований Заказчика к соблюдению норм и правил в части охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, а именно:
 - Персонал Исполнителя, производящий работы должен быть обучен выполняемой работе, и иметь квалификационные удостоверения и удостоверения о проверке знаний по охране труда;
 - Исполнитель сам несет ответственность за технику безопасности, самостоятельно осуществляет страхование от несчастных случаев;
 - Исполнитель сам расследует и учитывает несчастные случаи, происшедшие на объектах Заказчика, поставив в известность Заказчика;
 - При групповых и смертельных несчастных случаях подрядчик сам направляет сообщения о несчастном случае в соответствии со ст.228 ТК РФ;
 - Исполнитель несет ответственность и возмещает ущерб, причиненный Заказчику вследствие ошибочных действий персонала Исполнителя и субподрядной организации.
 - Персонал Исполнителя при производстве работ должен иметь при себе удостоверение о проверке знаний по охране труда, аптечку для оказания первой помощи, при производстве работ применять спецодежду и другие средства защиты.
 - До начала работ Исполнитель обязан предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасное выполнение работ, и обслуживающего персонала.
 - Исполнитель несет персональную ответственность за безопасное выполнение работ с применением машин, механизмов, приспособлений и инструмента, а также отвечает за соответствие выполняемой работе применяемых им средств механизации.
 - В случае выявления нарушения контролирующие лица имеют право выдавать ответственному представителю Исполнителя письменное предписание на устранение нарушения. В случаях игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и экологической безопасности, что может привести или привело к несчастным случаям, пожарам, авариям и другим чрезвычайным ситуациям, контролирующие лица имеют право приостановить производство работ с письменным уведомлением руководства Заказчика и Исполнителя.
 - В случае остановки производства работ представителями Заказчика, из-за нарушений правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экономическую ответственность несет Исполнитель. Экономический ущерб, полученный в этом случае Исполнителем, Заказчиком не возмещается.
- Обладать гражданской правоспособностью в полном объеме для заключения и исполнения Договора (должен быть зарегистрирован в установленном порядке).

		<ul style="list-style-type: none"> • Иметь в наличии необходимое для проведения работы технологическое оборудование и контрольно-измерительные приборы. • При производстве работ не нарушать права третьих лиц, связанные с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением. • Сведения об Исполнителе должны отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном ст. 5 Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ, и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 21 июля 2005 года № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».
9	Иные требования	<ul style="list-style-type: none"> • представитель Заказчика производит технический надзор и контроль за производством и качеством выполняемых работ, осуществляет приемку выполненных работ; имеет право вносить изменения в объемы, характер выполняемых работ. • Исполнитель обязан нести гарантийные обязательства в течение 12 месяцев по качеству выполненных работ с устранением выявленных дефектов, обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, охране окружающей среды и соблюдение правил санитарии во время проведения работ на объекте, не передавать третьим лицам ни полностью, ни частично свои обязательства по настоящему договору без предварительного письменного согласия со стороны Заказчика и в любом случае нести ответственность за результат работы этих лиц перед Заказчиком. • Сметная документация предоставляется в формате ПО «Гранд-Смета» на электронном и бумажном носителе.
10	Срок выполнения работ	<ul style="list-style-type: none"> • Начало – с момента заключения Договора; • Окончание – в соответствии с графиком выполнения ремонтных работ, но не позднее 31.12.2025 г.

ЗАКАЗЧИК:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «СибирьЭнерго»

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №1.3 к приложению №1.1
технического задания к договору № 88/2024 от «01» января 2025 г.

ФОРМА

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»
А.А. Фомичев

АКТ
сдачи-приемки отремонтированных объектов электрических сетей

Комиссия в составе председателя

(должность, Ф.И.О.)
и членов комиссии

(должность, предприятие, Ф.И.О.)

составили настоящий акт в том, что _____

(наименование объекта, объемов)
находился (находились) в _____
(плановом, неплановом ремонте, модернизации)
с «___» _____ 20___ г. по «___» _____ 20___ г.

Комиссии представлены следующие организационно-технические документы:

Предусмотренные по плану работы выполнены _____

(капитального, среднего ремонта, модернизации)

(перечень невыполненных работ)
Дополнительно выполнены следующие работы _____

Сметная стоимость ремонта на запланированный объем работ составила _____ тыс. рублей,

на фактический объем работ _____ тыс. рублей.

На основании анализа представленных документов, осмотра отремонтированных объектов, результатов опробования оборудования под напряжением (нагрузка) в течение 48 часов и месячной подконтрольной эксплуатации установлены следующие оценки качества отремонтированных объектов и качества выполнения ремонтных работ:

Наименование объекта электросетей	Оценка качества отремонтированного объекта	Оценка качества выполненных ремонтных работ

На основании изложенного отремонтированные объекты считаются принятыми из ремонта в эксплуатацию с «___» _____ 20___ г.

Гарантийный срок эксплуатации отремонтированных объектов электросетей _____
(календарная продолжительность в месяцах)
с момента включения оборудования под нагрузку.

Председатель комиссии _____
Ф.И.О.

Члены комиссии _____
Ф.И.О.

Ф.И.О.

ФОРМА

ЗАКАЗЧИК:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «СибирьЭнерго»

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №1.4 к приложению №1.1
технического задания к договору № 88/2024 от «01» января 2025 г.

ФОРМА

наименование объекта

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»
А.А. Фомичев

АКТ
дефектации оборудования _____
наименование
подстанции _____, находящегося в _____ ремонте
вид ремонта
с «____» _____ 20__ г. по «____» _____ 20__ г.

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 в прилагаемых актах о выявленных дефектах оборудования.

2. Для устранения обнаруженных дефектов требуется выполнение работ (не предусмотренных ведомостью планируемых работ по ремонту), приведенных в прилагаемой ведомости дополнительных работ по ремонту.

3. На основании результатов контроля и диагностирования технического состояния сборочных единиц (узлов) и деталей оборудования необходимо исключить из ведомости планируемых работ по ремонту выполнение работ, приведенных в прилагаемой ведомости исключаемых работ.

4. Для выполнения работ, приведенных в ведомости дополнительных работ по ремонту, необходимо наличие следующих материально-технических ресурсов:

с « » 20 г. по « » 20 г.

FORMA

_____/А.Н. Бороноев/
М.П.

Приложение №1.5
к приложению №1.1 договора № 88/2024 от «01» января 2025 г.

График выполнения ремонтных работ
на 20 25 год

№ п/п	Наименование ПС Напряжение (кВ) Диспетчерский номер	Вид оборудования, сооружения	Вид ремонта (капитальный , средний, текущий)	Срок службы от последнего капитального , среднего ремонта (год)	Планируемое время ремонта		Сметная стоимость ремонта (без НДС), руб.
					Начало (дата)	Окончание (дата)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Комплектная тяговая подстанция №1, г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2а	T-1, T-, T-3, T-4, T-5	CP				298 884,59
2	Комплектная тяговая подстанция №2, г.Прокопьевск, ул.Проспектная,14а	T-1, T-, T-3, T-4	CP				240 263,50
3	Комплектная тяговая подстанция №5, г.Прокопьевск, пр.Шахтеров, 2а	T-1, T-, T-3, T-4, T-5	CP				310 209,81
4	Комплектная тяговая подстанции №3, г. Прокопьевск, ул. Мостовая (ост.Закладочная,)	T-1, T-, T-3, T-4, T-5	CP				255 888,07
5	Комплектная тяговая трансформаторная подстанция №4, г. Прокопьевск, ул. О.Дундича	T-1, T-2, T-3	CP				268 169,59
5	ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,11а, пом.№1	T-1	KP				965 216,03
	ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская,9а, пом.№1	T-1	KP				965 216,03
	Трансформаторная подстанция МТП-041 10/0,4кВ по адресу: Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).	T-1, ЛР	KP				270 056,80
	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	ВЛ 0,4 кВ от МТП-041 10/0,4кВ	KP				495 360,90
	Мачтовая трансформаторная подстанция КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а, на земельном участке с кадастровым номером 42:05:0103004:493	T-1, ЛР	KP				259 915,27

Трансформаторная подстанция ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	Т-1, ЛР	КР				326 567,50
ЛЭП 0,4кВ от ТП-0,41 по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	ВЛ 0,4 кВ от ТП-041 6/0,4кВ	КР				353 370,02
Воздушная линия электропередач 10 кВ. Ф-10-15-СР. Протяженность по трассе ВЛ 2278 м.	ВЛ 10 кВ. Ф-10-15-СР	КР				357 049,62
МТП-072 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	КР				276 928,25
МТП-073 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	Т-1, ЛР	КР				276 928,25
Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258. Протяженность по трассе ВЛ 17304 м (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	ВЛ 0,4 кВ от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258	КР				5 687 666,52
ВЛ-0,4кВ ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	КР				908 806,14
ВЛ-0,4кВ L=3276м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 97 шт., деревянные - 2 шт., СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	КР				444 466,82
ВЛ-0,4кВ L=8000м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 315 шт. ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)	ВЛ 0,4кВ от КТП-250	КР				1 003 515,42
Трансформаторная подстанция КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	КР				302 741,82
Трансформаторная подстанция КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	Т-1, ЛР	КР				302 741,82
ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м, г.Кемерово	ВЛ-0,4 кВ от КТП1, КТП2 СНТ "Радуга"	КР				1 903 469,74
Трансформаторная подстанция КТП-422П СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ, Топкинский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс	Т-1, ЛР, ВЛ-Т-1	КР				326 567,49

ЗАКАЗЧИК:
Генеральный директор
ООО «ОЭСК»

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «СибирьЭнерго»

/А.А. Фомичев/

/А.Н. Бороноев/

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2024.215251
Страница 21 из 25

М.П.

М.П.

Согласовано:
Генеральный директор
ООО "СибирьЭнерго"
_____ А.Н. Бороноев
" ____ " _____ 2024г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО "ОЭСК"
_____ А.А. Фомичев
" ____ " _____ 2024 г.

Сводный расчет на проведение ремонтных работ оборудования и сооружений ООО "ОЭСК " на 2025 г.

№ п.п.	№ Сметного расчета	Наименование	стоимость по смете без НДС (руб)	НДС 20 %	стоимость с НДС (руб)	в т.ч. Сметная стоимость мат-лов и оборудования без НДС (руб)
1	ЛСР №01-05-24/ОБ	Комплектная тяговая подстанция №1, г.Прокопьевск, ул.Высокогорная, 2а	298 884,59	59 776,92	358 661,51	30 844,17
2	ЛСР №02-05-24/ОБ	Комплектная тяговая подстанция №2, г.Прокопьевск, ул.Проспектная, 14а	240 263,50	48 052,70	288 316,20	23 654,30
3	ЛСР №03-05-24/ОБ	Комплектная тяговая подстанция №5, г.Прокопьевск, пр.Шахтеров, 2а	310 209,81	62 041,96	372 251,77	30 843,84
4	ЛСР №04-05-24/ОБ	Комплектная тяговая подстанции №3, г. Прокопьевск, ул. Мостовая (ост.Закладочная,)	255 888,07	51 177,61	307 065,68	30 843,84
5	ЛСР №05-05-24/ОБ	Комплектная тяговая трансформаторная подстанция №4, г. Прокопьевск, ул. О.Дундича	268 169,59	53 633,92	321 803,51	30 844,17
6	ЛСР №06-05-24/ОБ	ТП 6/0,4 кВ №5 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская, 11а, пом.№1	965 216,03	193 043,21	1 158 259,24	884 741,00
7	ЛСР №07-05-24/ОБ	ТП 6/0,4 кВ №7 «ПФЗ», г.Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, пом.№1	965 216,03	193 043,21	1 158 259,24	884 741,00

8	ЛСР №08-05-24/ОБ	Трансформаторная подстанция МТП-041 10/0,4кВ по адресу: Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс).	270 056,80	54 011,36	324 068,16	65 882,95
9	ЛСР №09-05-24/ВЛ	Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ	495 360,90	99 072,18	594 433,08	196 728,25
10	ЛСР №10-05-24/ОБ	Мачтовая трансформаторная подстанция КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а, на земельном участке с кадастровым номером 42:05:0103004:493	259 915,27	51 983,05	311 898,32	55 978,98
11	ЛСР №11-05-24/ОБ	Трансформаторная подстанция ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	326 567,50	65 313,50	391 881,00	111 972,41
12	ЛСР №12-05-24/ВЛ	ЛЭП 0,4кВ от ТП-0,41 по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик)	353 370,02	70 674,00	424 044,02	159 628,48
13	ЛСР №13-05-24/ВЛ	Воздушная линия электропередач 10 кВ. Ф-10-15-СР. Протяженность по трассе ВЛ 2278 м.	357 049,62	71409,92	428 459,54	142 289,16
14	ЛСР №14-05-24/ОБ	МТП-072 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	276 928,25	55385,65	332 313,90	72 481,52
15	ЛСР №15-05-24/ОБ	МТП-073 10/0,4 кВ в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-160кВА 10/0,4кВ – 1шт., шкаф КМТП (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	276 928,25	55385,65	332 313,90	72 481,52
16	ЛСР №16-05-24/ВЛ	Воздушная линия электропередач 0,4 кВ. от МТП-485, МТП-072, МТП-073, МТП - 258. Протяженность по трассе ВЛ 17304 м (Кемеровская область, СНТ Черемушки)	5 687 666,52	1137533,30	6 825 199,82	2 323 869,14
17	ЛСР №17-05-24/ВЛ	ВЛ-0,4кВ ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан	908 806,14	181761,23	1 090 567,37	297 733,48
18	ЛСР №18-05-24/ВЛ	ВЛ-0,4кВ L=3276м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 97 шт., деревянные - 2 шт., СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км	444 466,82	88893,36	533 360,18	149 535,94
19	ЛСР №19-05-24/ВЛ	ВЛ-0,4кВ L=8000м., деревянные опоры на ж/б пасынках - 315 шт. ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан)	1 003 515,42	200703,08	1 204 218,50	330 645,62

20	ЛСР №20-05-24/ОБ	Трансформаторная подстанция КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	302 741,82	60548,36	363 290,18	88 600,16
21	ЛСР №21-05-24/ОБ	Трансформаторная подстанция КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, г.Кемерово	302 741,82	60548,36	363 290,18	88 600,16
22	ЛСР №22-05-24/ВЛ	ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м, г.Кемерово	1 903 469,74	380693,95	2 284 163,69	738 279,64
23	ЛСР №23-05-24/ОБ	Трансформаторная подстанция КТП-422П СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ, Топкинский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс	326 567,49	65313,50	391 880,99	111 972,40
		Итого ремонт оборудования, сооружений	16 800 000,00	3 360 000,0	20 160 000,0	6 923 192,13
		ИТОГО по ремонту объектов ООО "ОЭСК " на 2025 г	16 800 000,00	3 360 000,00	20 160 000,00	6 923 192,13

Составил: инженер-сметчик _____ Е.А. Загуляева

Проверил: инженер-строитель ООО "ОЭСК" _____ Г.В. Запорожец

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

Номер договора:	2024.215251
Исполнитель:	
Дата подписания:	23.10.2024 09:49 (МСК)
Организация:	ООО "СИБИРЬЭНЕРГО"
ФИО:	БОРОНОВ АЛЕКСЕЙ НИКОЛАЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	21.09.2023 07:47 (МСК)
действителен до:	21.12.2024 07:57 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	01F29C510084B0C3AE49ADC801C57C777A
Заказчик:	
Дата подписания:	23.10.2024 09:50 (МСК)
Организация:	ООО "ОЭСК"
ФИО:	ФОМИЧЕВ АЛЕКСАНДР АНАТОЛЬЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП	
действителен с:	02.08.2023 07:13 (МСК)
действителен до:	02.11.2024 07:23 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	013950480052B03D92409BA147B9D48369