ДОГОВОР № 06/26
на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей

г. Прокопьевск «01» марта 2026 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 «Производственное объединение «Центр управления сетями», именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице Генерального директора Петренко Ильи Николаевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», на основании результатов размещения заказа путем открытого запроса предложений в электронной форме (Протокол Закупочной комиссии № 3759992 от 16.02.2026г.), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется осуществлять оперативно-диспетчерское управление, и оперативное обслуживание подстанций и электрических сетей (далее – Оборудования) Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить работы в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и Техническим заданием.

1.2. Оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание осуществляется в отношении оборудования, указанного в Приложении №1 к Техническому заданию, в строгом соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. N 1070.

2. Обязательства сторон

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электроустановок местным оперативным персоналом своими силами и средствами в соответствии с техническим заданием;

2.1.2. Осуществлять поддержание чистоты и достаточного уровня освещенности на территории, в зданиях и сооружениях передаваемого на обслуживание объекта;

2.1.3. Поддерживать должное противопожарное состояние территории, зданий и сооружений передаваемого на обслуживание объекта, производить очистку территории и подъездных путей от снега, травы и древесно-кустарниковой растительности;

2.1.4. Проводить ликвидацию перерывов в электроснабжении потребителей и других нарушений режима сети путем производства переключений в схеме сети;

2.1.5. Проводить выполнение плановых и внеплановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителя, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ;

2.1.6. Проводить в необходимых случаях допуск к работам и надзор за безопасным их выполнением;

2.1.7. Руководить ликвидацией аварий и устранением последствий аварий исходя из необходимости устранения опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 1 из 89

затронутого аварией; предотвращения развития аварии; восстановления в кратчайший срок электроснабжения потребителей.

2.1.8. Организовывать аварийно-восстановительные работы;

2.1.9. Участвовать в аварийно-восстановительных работах и ремонтах оборудования, поврежденного по вине Исполнителя в процессе оперативного обслуживания;

2.1.10. Разработать перечень оперативной и технической документации, находящейся на рабочих местах оперативного и диспетчерского персонала;

2.1.11. Осуществлять за свой счет доставку оперативного персонала до места работы;

2.1.12. Предоставлять Заказчику Список руководства, административно – технического и диспетчерского персонала Исполнителя;

2.1.13. Предоставлять Заказчику копии списков ответственных лиц смежных сетевых компаний в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;

2.1.14. Запрашивать, получать и предоставлять Заказчику копии списков ответственных лиц и однолинейные схемы подключенных потребителей от электросетевых энергообъектов Заказчика;

2.1.15. Самостоятельно определить количество специалистов, необходимых для оказания услуг, исходя из объема планируемых работ;

2.1.16. Нести ответственность за безопасное производство работ;

2.1.17. Использовать материалы, качество которых должно соответствовать ГОСТ, ТУ, сертификатам соответствия;

2.1.18. Исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки в течение 10-ти дней со дня письменного уведомления;

2.1.19. Бережно относиться к оборудованию, переданному в оперативное обслуживание;

2.1.20. Сообщать Заказчику все сведения о ходе выполнения работ по настоящему Договору;

2.1.21. Контролировать качество отпускаемой энергии – нормированную частоту и напряжение электрического тока согласно стандарта ГОСТ Р 32144-2013.

2.1.22. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину;

2.1.23. Содержать оборудование, здания и сооружения в состоянии эксплуатационной готовности;

2.1.24. Обеспечивать максимальную экономичность и надежность энергоснабжения потребителей;

2.1.25. Немедленно информировать Заказчика об обстоятельствах, препятствующих выполнению работ, для своевременного принятия мер по их устранению;

2.1.26. Выполнять обязанности, предусмотренные иными статьями настоящего Договора и приложений к нему;

2.1.27. Надлежащим образом оказывать услуги в рамках настоящего Договора в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее ПТЭЭП) утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 12 августа 2022 г. N 811, действующих Правил устройства электроустановок (далее ПУЭ), а также Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (далее ПТЭЭСС) (утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. N 1070.);

2.1.28. Выполнять мероприятия по вводу ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (в ред. от 12.07.2021г.) по заявке Заказчика;

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 2 из 89

2.1.29. Получать и предоставлять Заказчику документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору;

2.1.30. Ежемесячно до 05 числа предоставлять Заказчику информацию за прошедший месяц о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов Заказчика;

2.1.31. Ежемесячно в 24-00 часа московского времени последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии Заказчика и в срок до 17-00 ч. первого календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает любыми средствами связи Заказчику;

2.1.32. В области охраны труда:

- Соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации в области охраны труда, промышленной, пожарной и электробезопасности, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории выполнения работ.
- Соблюдать требования к оборудованию, инструменту, используемому в ходе выполнения работ по настоящему Договору и его эксплуатации, установленные действующим законодательством РФ.
- Обеспечивать оперативный персонал специальной одеждой и испытанными средствами защиты в соответствии с существующими нормами и правилами.
- Осуществлять допуск оперативного персонала, проводить работу (инструктажи, тренировки и др.) в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 г. № 903н, с изменениями и дополнениями от 29 апреля 2022 г.) (далее ПОТЭЭ).
- Осуществлять допуск ремонтного, оперативно-ремонтного, командированного персонала и персонала строительно-монтажных организаций в соответствии с действующими ПОТЭЭ, с проведением инструктажей, выдачей акта-допуска, нарядов и распоряжений в случае необходимости, а также назначением ответственных лиц.
- Разработать, утвердить и направить Заказчику общий список ответственных лиц по электроустановкам Заказчика.
- Незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, участвовать в их расследовании в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов. Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, комиссией Заказчика с обязательным участием представителей Исполнителя.
- Исполнитель самостоятельно несёт ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения природоохранного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению причиненного в связи с этим вреда. В случае если Заказчик был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Исполнителя, последний обязуется возместить Заказчику все причиненные этим убытки. При наличии вины Исполнителя за аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе работы, Исполнитель обязуется возместить Заказчику причиненные убытки.

2.1.33. Исполнитель обязан в случае привлечения к исполнению настоящего договора третьих лиц (субподрядчиков/соисполнителей) незамедлительно уведомить об этом заказчика путем факсимильной связи либо электронной почтой, с последующим оформлением допуска

Документ подписан на ЭТП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 3 из 89

на объекты Заказчика согласно действующим нормативно-правовым актам.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Не создавать препятствий Исполнителю в доступе к электроустановкам переданных по договору на время проведения обслуживания;

2.2.2. При обнаружении отступлений от условий настоящего Договора, или иных недостатков немедленно заявить об этом Исполнителю;

2.2.3. Немедленно информировать Исполнителя об обстоятельствах, препятствующих выполнению работ, для своевременного принятия мер по их устранению;

2.2.4. Принять выполненные Исполнителем работы по Акту приемки выполненных работ;

2.2.5. Оплачивать услуги Исполнителя в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2.6. Получать и предоставлять Исполнителю документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору.

2.2.7. Заказчик не несет ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя не по вине Заказчика, а также в случае нарушения ими правил техники безопасности или промышленной санитарии.

2.2.8. Заказчик вправе в любое время осуществлять контроль за соблюдением Исполнителем условий настоящего Договора. Обнаруженные в ходе проверки нарушения фиксируются в акте (предписании), подписываемом представителями Заказчика и Исполнителя. В случае отказа Исполнителя от подписания такого акта (предписания), он оформляется Заказчиком в одностороннем порядке.

3. Порядок сдачи и приемки выполненных работ

3.1. Сдача-приемка выполненных работ производится Исполнителем помесячно.

3.2. В течение пяти рабочих дней после окончания календарного месяца Исполнитель представляет Заказчику акты приемки выполненных работ, подписанные уполномоченным представителем Исполнителя.

3.3. Исполнитель прилагает к акту выполненных работ, произведенных в процессе оперативного обслуживания оборудования в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП и ПТЭЭСС, отчёт о выполненных работах в бумажном виде сшитого и пронумерованного, а также в формате PDF на электронном носителе.

3.4. Заказчик обязан рассмотреть акт приемки выполненных работ, представленный Исполнителем, подписать его в течение семи рабочих дней и один экземпляр вернуть Исполнителю или предоставить Исполнителю письменное обоснование возражений.

3.5. Если Заказчик в указанный в п. 3.4. настоящего Договора срок не подпишет Акт и не представит Исполнителю письменные возражения, указанные в акте работы считаются принятыми Заказчиком в полном объеме с надлежащим качеством, и подлежат оплате.

3.6. При получении от Заказчика письменного мотивированного отказа от подписания Акта приемки выполненных работ, Исполнитель вносит в свои отчеты исправления и устраняет замечания Заказчика в сроки, согласованные с Заказчиком дополнительно, но не более чем 10 календарных дней с момента получения от Заказчика мотивированного отказа от подписания акта. Работы считаются выполненными после

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 4 из 89

подписания Акта приемки выполненных работ без замечаний полномочными представителями обеих сторон в соответствии с условиями настоящего договора.

3.7. Заказчик, обнаруживший после приемки работы отступления от условий настоящего договора или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки (скрытые недостатки), в том числе такие, которые были умышленно скрыты Исполнителем, обязан известить об этом Исполнителя в трехдневный срок с момента их обнаружения.

3.8. Исполнитель извещает факсом или электронной почтой Заказчика в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения уведомления о направлении своего полномочного представителя для участия в составлении соответствующего акта.

3.9. Отсутствие технической документации, указанной в п. 3.3. договора является основанием не подписывать акты приемки выполненных работ.

4. Цена Договора и порядок расчетов

4.1. Стоимость работ определяется Расчетом затрат на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей (Приложение №2 к Договору), и составляет **144 833 204 руб.** (с учетом НДС 5%).

4.2. Расчет по договору осуществляется в течение 3 (трёх) рабочих дней после подписания актов приёмки выполненных работ согласно разделу 3 настоящего договора, но не позднее 27 числа месяца следующего за расчётным месяцем.

4.3. Условием ежемесячных платежей является подписание предоставленных Исполнителем Заказчику документов, подтверждающих выполнение работ, согласно разделу 3 настоящего договора:

- Акт об оказанных услугах;
- Счет-фактура, оформленный в соответствии с требованиями приложением №1 к постановлению Правительства РФ № 137 от 26.12.2011 г. (в ред. Постановления Правительства РФ № 534 от 02.04.2021 г);
- Технический отчет.

4.4. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя на основании актов выполненных работ и выставленных Исполнителем счетов и счетов-фактур. Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.5. Объем работ, обусловленных пунктом 1.1 настоящего договора, определен составом объектов электросетевого хозяйства, указанного в Приложении №1 к Договору, и имеет постоянный и непрерывный характер, но может быть изменен при условии изменения Приложения №1 к Договору путем подписания дополнительного соглашения к Договору.

4.6. По требованию одной из сторон, стороны производят сверку взаиморасчетов, результаты которой оформляются актом сверки. Сторона, получившая акт сверки, обязана рассмотреть его, оформить надлежащим образом и один экземпляр в 5-дневный срок возвратить контрагенту. Спорные вопросы в части расчетов по Договору подлежат урегулированию в течение 10 дней по требованию заинтересованной стороны.

5. Гарантии и качество

5.1. Качество и регламент оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания должен соответствовать действующему законодательству, НТД, Правилам

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 5 из 89

организации обслуживания оборудования, зданий и сооружений подстанций и сетей, техническим условиям, ГОСТам, а также техническим характеристикам данного оборудования.

5.2. Гарантийный срок результата выполненных работ устанавливается равным 12 месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ.

5.3. При обнаружении дефектов, выявленных в процессе эксплуатации Оборудования вследствие некачественного выполнения работ или использования некачественных деталей, Исполнитель обязуется в течение 10 (десяти) дней с момента уведомления Заказчиком за свой счет устранить все обнаруженные дефекты.

6. Ответственность сторон

6.1. Исполнитель несет ответственность за качество выполнения оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, инструкциями, условиями ГОСТ или ТУ и требованиями технической документации к данному виду оборудования.

6.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.3. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по оплате работ в установленный разделе 4 Договора срок Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,01% от стоимости неоплаченных работ за каждый день просрочки исполнения, но не более 10% от стоимости неоплаченных работ.

6.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,01 % от стоимости работ за каждый день просрочки.

6.5. Убытки, причиненные Заказчику неисполнением или ненадлежащим исполнением настоящего Договора, взыскиваются с Исполнителя в полной сумме сверх неустойки, предусмотренной настоящим Договором.

6.6. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае ненадлежащего исполнения обязательства не освобождает Исполнителя от исполнения обязательства в натуре.

6.7. Исполнитель несет ответственность за безопасность труда своих работников в связи с выполнением работ по настоящему Договору.

7. Форс-мажор

7.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой Стороной за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, обусловленное действием обстоятельств непреодолимой силы, в том числе объявленной или фактической войной, гражданскими волнениями, эпидемиями, блокадами, эмбарго, пожарами, землетрясениями, наводнениями и другими природными стихийными бедствиями.

7.2. Свидетельство, выданное соответствующей торгово-промышленной палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы.

7.3. Сторона, которая не исполняет свои обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна в трехдневный срок известить другую Сторону о таких обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств по настоящему Договору.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 6 из 89

7.4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

7.5. Не уведомление или несвоевременное уведомление о наступлении форс-мажорных обстоятельств не дает права ссылаться при невозможности выполнить свои обязанности по договору на наступление форс-мажорных обстоятельств.

7.6. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8. Разрешение споров

8.1. Все споры, возникающие при исполнении настоящего Договора, решаются Сторонами путем переговоров, которые могут проводиться, в том числе путем отправления писем по почте, обмена факсимильными, электронными сообщениями.

8.2. В случае если споры не урегулированы Сторонами с помощью переговоров, то они передаются заинтересованной Стороной в арбитражный суд Кемеровской области.

9. Заверения и Гарантии

9.1. Исполнитель гарантирует качество выполненных работ по настоящему Договору в течение 12 месяцев 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;

-у неё не отозвана (не аннулирована) лицензия, необходимая для заключения и исполнения настоящего договора, срок действия лицензии не истёк, либо хозяйственная деятельность, осуществляемая стороной, не подлежит лицензированию;

-она получила и имеет все полномочия, разрешения, одобрения, а также 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;

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 7 из 89

-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 скрыла 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 полном объёмt, 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 объёме.

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 9.3. и 9.4. настоящего раздела, достоверность которых имеет существенное значение для Сторон».

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 8 из 89

10. Порядок изменения и расторжения Договора

10.1 Любые изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями обеих сторон.

10.2 Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке при условии оплаты фактически выполненных работ с предварительным письменным уведомлением Исполнителя не позднее, чем за 30 дней.

10.3Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством РФ.

11. Срок действия договора

11.1 Настоящий Договор вступает в силу с 01 марта 2026 года и действует по 28 февраля 2027 года.

12. Прочие условия

12.1 Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.4 По вопросам, неурегулированным настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством.

10.5 При изменении наименования, адреса, банковских реквизитов или реорганизации стороны информируют друг друга в письменном виде в 5-ти дневный срок со дня таких изменений.

10.6 Нижеперечисленные документы образуют приложения к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью:

- Приложение №1 – Техническое задание (с приложениями).
- Приложение № 2 – Расчет затрат на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей

11 Юридические адреса, банковские реквизиты

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ОЭСК»
Место нахождения: 653053,
г. Прокопьевск, ул. Гайдара,
43 помещение 1п
ИНН: 4223052779
КПП: 422301001
Филиал «Новосибирский» АО «Альфа-Банк»
Р/с: **40702810123040001852**
БИК: **045004774**
К/с: **30101810600000000774**
Тел./факс: +7(3846) 69-35-00
E-mail: elektroseti@elektroseti.com
Генеральный директор

_____А.А. Фомичев
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ПО «Центр управления сетями»
653047, Кемеровская область, г. Прокопьевск,
ул. Гайдара 43, помещение 1п, офис 304,
ИНН 4223063266 КПП422301001,
ОГРН 1144223000921
р/с № 40702810923060001155
в Филиале "Новосибирский"
ОАО "АЛЬФА-БАНК"
к/с № 30101810600000000774
БИК 045004774
Тел: 65-03-93
Генеральный директор

_____И.Н. Петренко
М.П.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 9 из 89

Приложение №1
к договору № 06/26
от «01»марта 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей Заказчика

1. **Полное наименование Заказчика в соответствии с учредительными документами:** Общество с ограниченной ответственностью «ОЭСК».
2. **Перечень оборудования, передаваемого на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание:**

В соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию и Приложением №4 к Техническому заданию

3. **Срок выполнения работ:**

Начало – с 01 марта 2026г.

Окончание – 28 февраля 2027г.

4. **Общие положения, задачи.**

4.1. Оперативно-диспетчерское управление осуществляется посредством круглосуточного и непрерывного управления взаимосвязанными технологическими режимами работы энергетических объектов Заказчика, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии.

4.2. В оперативно-диспетчерское управление входят действия персонала по поддержанию заданного или по целенаправленному изменению оперативного состояния электроустановок электрических сетей Заказчика, в том числе:

- производство оперативных переключений по выводу электроустановок в ремонт и вводу их в работу, а также по изменению режима работы электросети;
- отыскание, локализация и устранение повреждений;
- выдача разрешений на подготовку рабочего места и допуск бригад к работе;
- ввод в работу новых и реконструированных электроустановок.

Технология производства оперативных переключений и ликвидация нарушений в электрических сетях, а также оперативное обслуживание подстанций напряжением 35 кВ и выше**,** в том числе и подстанций, находящихся в операционной зоне Филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС», выполняющего функции оперативно-диспетчерского управления, осуществляется на основании «Положения об оперативно-технологическом взаимодействии персонала сторон» приложения №11 к договору № 18.4200.3779.24 оказания услуг по передаче электрической энергии от 11.10.2024г. и приложения №13 «Перечня объектов межсетевой координации» к данному договору.

4.3. Оперативное обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности оборудования подстанций. Это достигается осмотрами и выполнением профилактических проверок.

4.4. Исполнитель на основе настоящего Технического задания должен разработать местные инструкции, учитывавшие конкретные условия эксплуатации электросетей и особенности их электрической схемы.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 10 из 89

5. Оперативно - диспетчерское управление и его функции.

5.1. Оперативно - диспетчерское управление и оперативное обслуживание электроустановок это – осмотр, оперативные переключения, подготовка рабочих мест, допуск и надзор за работающими, выполнение работ в порядке текущей эксплуатации.

5.2. Оперативно-диспетчерское управление электрических сетей должно осуществляться оперативно-диспетчерской службой (ОДС) Исполнителя. ОДС состоит из диспетчеров Исполнителя (дежурных), осуществляющих руководство оперативными переключениями на находящихся в оперативном управлении или ведении электроустановках; электромонтеров по обслуживанию подстанций, допущенных к работам организационно-распорядительным документом (ОРД) организации.

5.3. Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и в ведении диспетчера определен в соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию.

5.4. Работники, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление электроустановок Заказчика, выполняют следующие основные функции:

– ведение необходимых режимов работы электроустановок в соответствии с требованиями нормативной и технической документации;

– контроль состояния электроустановок;

– своевременное выявление и принятие мер по устранению дефектов электроустановок;

– локализация нарушений в работе электроустановок и восстановление нормального режима его работы;

– информирование ответственных должностных лиц обо всех неисправностях электроустановок;

– выполнение оперативных переключений;

– осуществление вывода оборудования в ремонт и из ремонта;

– подготовка рабочих мест для производства работ на электроустановках и осуществление допуска к работам;

– контроль выполнения работ, осуществляемых по нарядам-допускам, распоряжениям и в порядке текущей эксплуатации;

– осуществление обходов и осмотров электроустановок и помещений;

– участие в противоаварийных и противопожарных тренировках;

– правильное ведение технической документации;

– взаимодействие с работниками смежных сетевых компаний и потребителей;

– действие в составе оперативных противопожарных групп и взаимодействие со специализированными службами и организациями при возникновении загорания (пожара).

5.5. В обязанности диспетчера Исполнителя входит:

а. по электрическим сетям всех назначений и напряжений в обслуживаемой зоне:

– прием, оформление и согласование заявок на вывод в ремонт элементов электросетей, согласование с потребителями отключений электроустановок;

– ведение в установленном порядке оперативно-технической документации, оперативных схем, информационно-справочных документов;

– контроль за ликвидацией дефектов в элементах сети, подлежащих незамедлительному устранению.

б. по электросетям, находящимся в управлении диспетчера Исполнителя:

– руководство оперативными переключениями в нормальных, вынужденных, аварийных и послеаварийных режимах;

– выдача разрешений на подготовку рабочих мест и допуск бригад к работам;

– руководство локализацией и устранением повреждений, и переключениями по восстановлению электроснабжения потребителей;

– осуществление отключения, заземления и включения оборудования, находящегося в его управлении;

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 11 из 89

– координация времени и места допускаемых к работам в электроустановках бригад, в том числе учет бригад, получение информации от всех допущенных к работам в электроустановках бригад (допускающих) о полном окончании работ и возможности включения электроустановки в работу;

– контроль за режимом работы электросети, нагрузками ее элементов, уровнями напряжения у потребителей;

– поддержание нормальной схемы электросети, включая устройства релейной защиты, автоматики и телемеханики.

5.6. Дежурство диспетчеров Исполнителя, электромонтёров по обслуживанию подстанций устанавливается приказом Исполнителя – круглосуточное на рабочем месте, количество необходимого персонала определяется составом электросетевого оборудования заказчика и требованиями, изложенными в Приложении № 4.

Приказ и график дежурства диспетчеров Исполнителя и персонала предоставляется Заказчику ежемесячно до начала периода дежурства.

5.7. Рабочим местом ОДС является диспетчерский пункт Исполнителя.

5.8. К оперативному обслуживанию электрических сетей, кроме ОДС Исполнителя, в соответствии с инструкцией по производству переключениям в электроустановках объекта электроэнергетики, в соответствии с Правилами переключений в электроустановках (утвержденными приказом Минэнерго России от 13.09.2018 №757 с изменениями и дополнениями от 23 июня, 4 октября 2022) и взаимосогласованными положениями о взаимоотношениях между предприятиями электрических сетей (ПЭС) и смежными организациями (потребителями, владельцами источников питания электросети, другими ПЭС) может привлекаться также:

– оперативно-ремонтный персонал, осуществляющий оперативное обслуживание электроустановок (электромонтеры, мастера и другой персонал, имеющий право производства оперативных переключений);

– оперативный и оперативно-ремонтный персонал других подразделений электрических сетей;

– оперативный персонал электрических сетей и предприятий;

– оперативный персонал владельцев источников питания электросети;

– оперативный и оперативно-ремонтный персонал потребителей.

5.9. Подготовка и допуск к самостоятельной работе персонала ОДС Исполнителя и обслуживающего персонала, осуществляется в соответствии с действующими Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации;

5.10. В оперативном отношении диспетчер ОДС подчиняется диспетчеру вышестоящим диспетчерским центрам в зоне своей ответственности.

6. Требование к диспетчерскому пункту.

6.1. Диспетчерский пункт (ДП) должен быть оборудован средствами связи, телемеханики и оргтехники в соответствии с действующими нормами.

6.2. На ДП должна иметься необходимая оперативная нормативная и справочная документация, а также схемы электроустановок обслуживаемой зоны в соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию и указания по режиму электросети.

6.3. Диспетчер должен вести следующую оперативную документацию:

– оперативный журнал;

– бланки переключении;

– комплексные задания на подготовку рабочего места и допуск бригад к работе;

– журнал заявок на вывод в ремонт электроустановок;

– Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям.

– Журнал выдачи и возврата ключей.

– Журнал распоряжений.

– журнал дефектов и неполадок оборудования и ВЛ;

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 12 из 89

– ведомости отказов (аварий) в воздушных распределительных электрических сетях;

Перечень может быть дополнен решением главного инженера Заказчика.

6.4. На ДП должны находиться следующие нормативно-технические и справочно-информационные документы:

– должностные и производственные инструкции по перечню, утвержденному Исполнителем и согласованные с Заказчиком;

– Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок, Правила технической эксплуатации электростанций и электросетей и другие нормативно-технические документы по перечню, утвержденному Исполнителем согласно действующего законодательства;

– согласованные в установленном порядке списки потребителей I и II категорий по надежности электроснабжения;

– перечень действующих схем электрических сетей 0,4/6-110 кВ;

– перечень оборудования по способу оперативного управления и ведения;

– перечень сложных переключении, на выполнение которых должны составляться диспетчерские бланки переключении;

– месячный график отключений оборудования;

– списки лиц, которым предоставлено право выдачи нарядов (распоряжений), право быть производителем работ и другие права в соответствии с Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок;

– списки лиц оперативного (оперативно-ремонтного) персонала других ТСО, предприятий-владельцев источников питания электросети и потребителей, имеющих право ведения оперативных переговоров;

– списки лиц потребителей, имеющих право выполнять переключения или работы в электроустановках Заказчика;

– список руководящего административно-технического персонала Заказчика с номерами служебных и домашних телефонов;

– список персонала Исполнителя с адресами и номерами служебных и домашних телефонов и схема сбора этого персонала в аварийных случаях;

– утвержденный график дежурств персонала ОДС;

– положения о взаимоотношениях с потребителями, владельцами источников питания электросети, другими ТСО.

6.5. ДП должен быть оснащен схемами, согласованными с Заказчиком:

– Изображающей нормальную схему электросетевого комплекса 110/35/6/10кВ Заказчика;

– Альбомами нормальных схем ПС 110/35/6/10кВ; ТП; КТП; КТПН; МТП 6/10/0,4кВ Заказчика; однолинейных схем ЛЭП 110/35/6/10/0,4кВ Заказчика, электрических сетей 6/10/0,4кВ Заказчика; электроснабжения потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям Заказчика, в том числе потребителей I категории по надежности электроснабжения;

– схемами собственных нужд подстанций.

7. Обязанности Исполнителя по оперативно-диспетчерскому управлению и оперативному обслуживанию электрических сетей Заказчика.

7.1. Осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское обслуживание электроустановок.

7.2. Круглосуточный контроль над режимом работы электроустановок.

7.3. Ведение оперативных переговоров, прием и передача оперативной информации. Взаимоотношения персонала различных уровней оперативно-диспетчерского управления должны быть регламентированы соответствующими типовыми положениями и договорами.

7.4. Производство необходимых переключений в электроустановках.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 13 из 89

7.5. Вывод в ремонт и ввод в работу электрооборудования, подготовка рабочих мест и допуск бригад для производства работ в электроустановках по нарядам и распоряжениям.

7.6. Оформление оперативной документации.

7.7. Проведение осмотров электроустановок.

7.8. Проводить ликвидацию перерывов в электроснабжении потребителей и других нарушений режима сети путем производства переключений в схеме сети.

7.9. Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи электрооборудования и линий электропередач (ЛЭП).

7.10. Осуществлять постоянный контроль над режимом потребления электрической энергии присоединенными Потребителями и информировать Заказчика обо всех случаях отклонений.

7.11. Осуществлять поддержание чистоты и достаточного уровня освещенности на территории, в зданиях и сооружениях передаваемых на обслуживание объектов.

7.12. Поддерживать должное противопожарное состояние территории, зданий и сооружений передаваемого на обслуживание объекта, производить очистку территории и подъездных путей от снега.

7.13. Проводить выполнение плановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителя, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ.

7.14. Незамедлительно информировать Заказчика и Потребителей об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.

7.15. Проводить работу с оперативным административно-техническим персоналом (инструктажи, тренировки и др.) в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации;

7.16. Организовывать и выполнять аварийно-восстановительные работы осуществлять ремонты оборудования, поврежденного в процессе оперативного обслуживания;

7.17. Осуществлять за свой счет доставку оперативного персонала до места работы.

7.18. Самостоятельно определить количество специалистов, необходимых для оказания услуг.

7.19. Нести ответственность за безопасное производство работ.

7.20. Исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки в течение 10-ти дней со дня письменного уведомления.

7.21. Бережно относиться к оборудованию, сооружениям переданному на оперативно-диспетчерское обслуживание.

7.22. Сообщать по требованию Заказчика все сведения о ходе выполнения работ.

7.23. Получать и предоставлять Заказчику документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг.

7.24. Соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации в области охраны труда, промышленной, пожарной и электробезопасности, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о природных и минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории оказания услуг.

7.25. Обеспечивать оперативный персонал специальной одеждой и испытанными средствами защиты в соответствии с существующими нормами и правилами.

7.26. Незамедлительно информировать Заказчика обо всех инцидентах, авариях и несчастных случаях, организовывать их расследование в соответствии с требованиями государственных нормативно-технических и правовых актов. Расследование причин аварий, инцидентов и несчастных случаев осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, комиссией с обязательным участием представителей Заказчика и Исполнителя.

7.27. Выполнять мероприятия по вводу ограничения режима потребления электрической энергии (по отключению, повторному подключению) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (с изменениями

Документ подписан в ЭДО "Контур.Тендер"
Договор №2026.33901
Страница 14 из 89

и дополнениями от 30 декабря 2022 г., 7, 28 апреля, 27 мая, 7, 8 июня, 29 июля, 31 августа, 28 сентября 2023 г.) по заявке Заказчика.

7.28. Участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони.

7.29. Обеспечивать представителям Заказчика беспрепятственный допуск к переданному Имуществу с целью его осмотра, проверки соблюдения и выполнения Исполнителем условий настоящего Договора в соответствии с действующими правилами.

7.30. Направлять Заказчику представителей для участия в рассмотрении претензий, полученных Заказчиком от Потребителей, ЭСО и ССО по качеству и (или) количеству предоставленных Заказчиком услуг по передаче электрической энергии.

7.31. Принимать участие в определении технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям Заказчика.

7.32. Предоставлять Заказчику информацию о действующих нагрузках и пропускной способности, текущего технического и эксплуатационного состояния электрических сетей.

7.33. Участвовать в разработке, согласовании и вводе в действие графика ограничения потребления электрической мощности и графика временного отключения электрической энергии в соответствии с утвержденными в установленном порядке графиками и регламентами.

7.34. Представлять Заказчику на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений согласно ПТЭЭСС п. 42; 95; 96.

7.35. Использовать материалы, качество которых должно соответствовать ГОСТ, ТУ, сертификатам соответствия;

7.36. При обнаружении персоналом Заказчика и ЭСО фактов подключения электроустановок к электрическим сетям Заказчика с нарушением правил технологического присоединения к электрическим сетям, или самовольного подключения, Исполнитель по письменному требованию Заказчика производить отключение указанных электроустановок;

7.37. Выполнять в установленные сроки предписания органов государственного энергетического надзора, вызванные неудовлетворительным состоянием электрооборудования, представляющим угрозу жизни и безопасности граждан. В случае предписания органов государственного энергетического надзора по отключению электроустановок непосредственно Исполнителю, незамедлительно поставить об этом в известность Заказчика и выполнить предписание в установленный срок;

7.38. Выполнять в установленные сроки предписания органов государственного пожарного надзора, Ростехнадзора, Гострудинспекции и других надзорных органов, имеющих законные основания производить надзор и выдавать предписания юридическим и физическим лицам на устранение выявленных нарушений в отношении предмета настоящего договора;

7.39. При производстве работ соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

8. Перечень основных документов, определяющих порядок осуществления функций оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания.

При оказании услуг Исполнитель обязан руководствоваться действующим законодательством и следующими основными документами:

–Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 г. №903н;

–Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022г. N 1070;

–Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее ПТЭЭП) утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 12 августа 2022 г. N811;

–Правила работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ, утвержденные Приказом Минтопэнерго РФ от 22.09.2020 г. №796. (с изменениями и дополнениями от 30.11.2022г.);

–Правила переключений в электроустановках, утвержденные Приказом Минэнерго России от 13.09.2018 г. №757. (с изменениями и дополнениями от: 23 июня, 4 октября 2022 г.);

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 15 из 89

–Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждены Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 г. №1479. (С изменениями и дополнениями от: 31 декабря 2020 г., 21 мая 2021 г., 24 октября 2022 г.);

–Инструкция по применению и испытания средств защиты, используемых в электроустановках, утверждена Приказом Минэнерго России от 30.07.2003г. №26;

–Правила устройства электроустановок (ПУЭ);

–Правила расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29 сентября 2025 г. N 1489;

–Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования», утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 декабря 2019 г. N 1484-ст;

– Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 55438-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования», утвержденного приказом Росстандарта от 07.06.2013 № 150-ст;

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 5012820.29.240.007-2008 «Правила предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем» (утвержден и введен в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 № 114р);

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.91.040.99.003-2010 «Организация эксплуатации инженерных систем зданий и сооружений»;

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.020.002-2012 «Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и организации эксплуатации» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 28.04.2012 № 177, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201);

–Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.27.100.003-2012 «Регулирование частоты и перетоков активной мощности в ЕЭС России. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 05.12.2012 № 475, с изменениями, утвержденными приказом ОАО «СО ЕЭС» от 29.07.2014 № 201);

–ГОСТ 34045-2017 Межгосударственный стандарт. Электроэнергетические системы Оперативно-диспетчерское управление. «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем (протокол от 30 января 2017 г. N 95-П);

–Стандарт «Правила переключений в электроустановках» утвержден и введен в действие приказом Минэнерго РФ от 13 сентября 2018 года N 757. (с изменениями и дополнениями от: 23 июня, 4 октября 2022 г);

– «Правила проведения противоаварийных тренировок с диспетчерским персоналом» утвержден и введен в действие приказом Минэнерго России от 26 января 2021 года N 27.

9. Требования к исполнителю.

9.1. Специализированная организация, имеющая соответствующие разрешительные документы, необходимые приборы, оборудование, технику, запасные части, средства защиты, комиссию по проверке знаний и правил по охране труда, аттестованную в Ростехнадзоре;

9.2. Исполнитель должен иметь персонал инженерно-технических работников с опытом оказания аналогичных услуг не менее 5 лет;

9.3. Квалифицированный персонал и резерв персонала соответствующей квалификации на случай планового или незапланированного отсутствия персонала (отпуск, болезнь и др.),

Документ подписан на ЭП "Протендер"
Договор №2026.33901
Страница 16 из 89

позволяющие качественно и в полном объеме выполнять весь комплекс услуг (работ) по оперативному обслуживанию электрооборудования на объектах Заказчика;

9.4. Весь персонал исполнителя, непосредственно осуществляющий оперативно-диспетчерское и оперативное обслуживание, должен иметь группу по электробезопасности в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок не ниже четвертой;

9.5. Фактическое место нахождения исполнителя на территории Кемеровской области.

10. Приложения к Техническому заданию.

10.1. Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей (Приложение №1);

10.2. Перечень основных работ по оперативному обслуживанию ПС 110/35/6/10/0,4 кВ (Приложение №2);

10.3. Регламент оперативно-технического взаимодействия (Приложение №3).

10.4. Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей с распределением по виду оперативного обслуживания. (Приложение №4 к Приложению №1 Техническое задание).

ЗАКАЗЧИК:	**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**
ООО «ОЭСК»	**ООО «ПО «Центр управления сетями»**
Генеральный директор	**Генеральный директор**
_____/А.А. Фомичев/	**_____/ И.Н. Петренко/**
М.П.	**М.П.**

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 17 из 89

Приложение №1
к Приложению №1 Техническое задание
к договору № 06/26 от 01 марта 2026 г.

Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес местонахождения	Примечание
1	2	3	4
1	ПС 110/6 кВ «Товарищ»	Кемеровский район, 30 км., севернее г. Березовский	
2	ПС 110/6/6 кВ «Машзавод»	г. Киселевск, ул. Проектная, 1	
3	ПС 110/6 кВ «Гусинская»	Кем. р-он, 3 км. на север от п. Барановка	
4	ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская»	г. Киселевск, р-н ш. Тайбинская	
5	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»	г. Киселевск, р-н ш. Черкасовская	
6	ПС 35/6 кВ №10 «р-з Киселевский»	г. Киселёвск, р-н Афонино	
7	ПС 35/6кВ №13«ш. Краснокаменская».	г. Киселевск, р-н ш. Краснокаменская	
8	ПС 35/6 кВ №28 «Калачевская»	Кем. обл., Прокопьевский район, посёлок Калачёво, ул. Майская, д.1б	
9	ПС 35/6 кВ №39 «Березовская»	Кем. обл., Прокопьевский р-он, с. Новорождественское, ул. Заречная, д. 34	
10	ПС 35/6 кВ «Матюшинская»	Ориентир 10000м на Северо-Запад от ж.д. по адресу: Кем. обл. Новокузнецкий р-н, п. Рассвет, ул. Металлургов, 46	
11	ПС 35/6 кВ «Электромашина»	г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1	
12	ПС 35/6 кВ «Романовская»	Кемеровская область, Кемеровский р-он, п. Разведчик	
13	ПС 35/6,3/6,6 кВ «Бутовская».	Кем. обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово	
14	ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский» с трансформатором ТМН-4000/35-6, 3УХЛ1, 4 МВА;	Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный район, с/п Менчерепское.	
15	ПС 35/6кВ "Анжеромаш"	Кемеровскя область- Кузбасс", г. Анжеро-Судженск", ул. Войкова, д.№6А.	
16	ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская»	г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская	
17	КТП 10/0,4 кВ 400 кВА «Тайбинец»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 18 из 89

18	СТП 10/0,4 кВ 160 кВА «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка	
19	КТП 10/0,4 кВ №2, 400 кВА СНТ «Александровское» (верхняя)	Киселёвский городской округ, д. Александровка	
20	КТП 10/0,4 кВ №1 400 кВА СНТ «Александровское» (нижняя)	Киселёвский городской округ, д. Александровка	
21	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ 2х1000кВА №736 (стр.3) с питающими и отходящими кабельными линиями 10/0,4кВ	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район, микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:2494	
22	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №738 2х1000кВА №738 (ТП№2стр.) с питающими и отходящими кабельными линиями 10/0,4кВ	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район, микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:3620	
23	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №739 (ТП№1стр.) с питающими и отходящими кабельными линиями.	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район, микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:3617	
24	ТП 6/0,4кВ 400кВА ОФ «Тайбинская» от фид. 6-25 ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская».	Кемеровская обл., г.Киселевск, р-он ш.Тайбинская	
25	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №1 400 кВА	Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3»	
26	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №2 400 кВА	Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3»	
27	СТП 10/0,4кВ №3 63кВА «п. Шахматистов»	Кем. обл.-Кузбасс, Киселевский городской округ, г. Киселевск, район Красный Камень	
28	СТП 6/0,4кВ 25кВА №30	оп. №19 ф. 6-15-В от ПС 35/6кВ "Красный Углекоп"	
29	СТП 6/0,4кВ №31 25кВА	оп. №3 ф.6-6-А от ПС 110кВ "Афонинская"	
30	СТП 6/0,4кВ №32 25кВА"	оп. №2 ф.6-2-К от ПС 110кВ "Афонинская»	
31	СТП 6/0,4кВ №33 25кВА	оп. №17 ф.6-13-П от ПС 110кВ "Киселевская-заводская"	
32	ВЛ-110 «Товарищ-Гусинская-1»; ВЛ-110 «Товарищ-Гусинская-2»	Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский	
33	ВЛ 35-КМ-1; ВЛ 35-КМ-2	Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское	
34	ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-34	Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское	
35	ВЛ 35-КР-15	Отпайка от оп. №76 ВЛ 35-К-15 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский»	
36	ВЛ 35-КР-18	Отпайка от оп. №76 ВЛ 35-К-18 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский»	
37	ВЛ 35-К-22-Ч-1; ВЛ 35-К-21-Ч-2	ПС 110/6кВ «Киселевская-Заводская» - ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» - ПС 35/6кВ	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 19 из 89

		№7 «Ш. Черкасовская».	
38	ВЛ 35-АК-1; ВЛ 35-АК-2	ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская»	
39	ВЛ 35-А-39; ВЛ 35-А-40	Кем. область, Кем. р-н, п. Разведчик, отпайка от оп. №56 ВЛ 35кВ А-39/А-40 до ПС 35/6/6,3кВ «Романовская».	
40	ВЛ-35 кВ №1 А-8; ВЛ-35 кВ №2 А-9	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово. Кем. ТЭЦ – ПС 35/6кВ «Бутовская».	
41	Одноцепный участок ВЛ-35 кВ Б-9 от начальной точки подключения - опора №____ ВЛ - 35 кВ «ПС Уропская – ПС Беловский водопровод» - до приемного портала ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский», L=476 м.	Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный район, с/п Менчерепское	
42	ЛЭП 35кВ 35-А-8 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжеромаш" на металлических опорах АС-120 L=4,664 км; ЛЭП 35кВ 35-А-28 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжеромаш" на металлических опорах АС-120 L=4,664 км	Кемеровскя область- Кузбасс", г. Анжеро-Судженск", от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 35 кВ Анжеромаш. инв.№3008	
43	КЛ 35-К-29; КЛ 35-К-30	г. Прокопьевск, Центральный р-н. Отпайка от оп. №27 ВЛ 35кВ К-29 (ПС 110/35/6кВ «Зенковская») до ПС «Электромашина».	
44	ВЛ 6-2-К; ВЛ 6-20-К	г. Киселевск от ПС 110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК)	
45	ВЛ 6-2-Т; ВЛ 6-19-Т	ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская».	
46	ВЛ 6-27-С	г.Киселевск. от ПС 110/6кВ «Вахрушевская» - до оп. №3 – далее ООО «Инвест-Углесбыт».	
47	ВЛ 6-15-В	ПС 35/6 кВ «Красный Углекоп» до ПС 6/6/0,4кВ №8.	
48	ВЛ 6-13-А	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»– ТП «Авторемзавод».	
49	ВЛ 6-35-Б	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» - ТП «Электросетьсервис»	
50	ВЛ 6-6-А; ВЛ 6-18-А	ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня).	
51	ВЛ 6-13-П; ВЛ 6-16-О	ПС «Киселевская – Заводская» - ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка)	
52	ВЛ 10-26-В	ПС №19-ТП АИК «Соколовская» (оп. 36); ТП «Вахрушевская автобаза» (оп. 7); ТП «Энергия» (оп. № 17); ТП «Красный Кузбасс» (оп. № 13). (р – н Кр.Камень).	
53	Отпайка от ВЛ 10-5-Б до КТП СНТ	д. Александровка Киселевского	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 20 из 89

	«Александровское» (нижняя).	городского округа район СНТ «Александровское» (нижняя).	
54	ВЛЗ-10 кВ до СТП «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
55	Отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №186 ф.6-8-ЗНТ длинной 1300 м.	Кемеровская область –Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3»	
56	ВЛ 6кВ L=1804м. фидер 6-25 от ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская».	Кемеровская обл., г.Киселевск, р-он ш.Тайбинская.	
57	ЛЭП 6 кВ фидер 6-27 от ПС 110/6,3/6,3кВ «Машзавод»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Киселевск, ул. Проектная, 1	
	КЛ-6кВ ф.6-19 от ПС 35/6кВ "Электромамашина" до ТП 6/0,4кВ №800 ООО "КЭнК"	г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1, территория ООО «Электропром»	
58	ВЛ 0,4 кВ от КТП «Бойня»	г. Киселевск, р-н Бойня.	
59	ВЛ 0,4 кВ от МТП «Красный Кузбасс»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень).	
	ВЛИ 0,4кВ от СТП 10/0,4кВ 63кВа п. Шахматистов	Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень).	
60	ВЛ-0,4кВ от СТП «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
61	ВЛ-0,4 кВ от КТП «Тайбинец»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
62	ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
63	ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (нижняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
64	Отпайка от оп. №258 ВЛ 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	
65	ВЛ 0,4 кВ от КТП №1 и КТП№ 2 длиной 10 000 м.	Кемеровская область –Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3».	
66	КЛ 0,4-3-10	ТП №3 ПФЗ – ИП Шмаков- ООО «ОЭСК».	
	ООО «Ровер»		
67	ПС 35/6кВ "Верхняя"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский.	
68	ВЛ-35кВ А-34, А-35 от ПС "Крохалевская" от оп. №55 до ПС 35/6кВ "Верхняя"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский.	
69	ПС 35/6кВ "Ломовская"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши».	
70	ВЛ-35кВ №40 от ПС "Крохалевская" от оп. №76 до ПС 35/6кВ "Ломовская"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши».	
	ООО «АэроКузбасс»		
71	ЦРП, ТП, КТПН 6/0,4кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС»	г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 21 из 89

72	Воздушные и кабельные линии 6кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС»	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1	
	ООО «Ниссан Центр Кемерово»		
73	КТП №619П (КТПНБ-ТКЛС-250-10/0,4 кВ)	Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово.	
74	ВЛ-10 кВ от оп. 40 ф. 10-20-МП ПС 110/10 кВ «Водозабор» до КТП №619П.	Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово.	
	СНТ Кемеровская область — Кузбасс		
75	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Наука"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Новостройка.	
76	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Наука"		
77	МТП 6/0,4кВ 63кВА с ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря.	
78	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор"		
79	КТП 6/0,4кВ 160кВА СНТ "Базовый"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	
80	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Базовый"		
81	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник-1"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	
82	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник-1"		
83	МТП 6/0,4кВ 250кВА с ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Ленинградский.	
84	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье"		
85	КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Сухая речка"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка.	
86	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Сухая речка"		
87	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Технолог-1"		
88	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Солнечный"		
89	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	
90	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник"		
91	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Железобетон"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он село Мазурово.	
92	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Железобетон"		
93	КТП 6/0,4кВ 400кВА №1 СНТ "Заря"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря.	
94	КТП 6/0,4кВ 400кВА №2 СНТ "Заря"		
95	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Заря"		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 22 из 89

96	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Здоровье"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Мамаевский.	
97	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Здоровье"		
98	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Березовая роща"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Металлоплощадка.	
99	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Березовая роща"		
100	МТП 10/0,4 кВ №225П 250 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, СНТ «Энергия»	
101	МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА		
102	МТП 10/0,4 кВ №228П 250 кВА		
103	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/31/4 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №225П 250 кВА		
104	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/31/9 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА		
105	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/46 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №228П 250 кВА		
106	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №225П 250 кВА		
107	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №226П 250 кВА		
108	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №228П 250 кВА		
109	МТП 10/0,4кВ №287П 160 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, СНТ «Родничок»	
110	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №31 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №287П 160 кВА СНТ «Родничок»		
111	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №287П 160 кВА		
112	МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, СНТ «Аэропорт»	
113	МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА		
114	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №22 ВЛ 10 кВ ф.№36 ПС «Космическая» до МТП «Новая» и МТП №946 с кабельной вставкой между опорами №29 и №30		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 23 из 89

115	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА		
116	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА		
117	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА СНТ «Энергия»	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, СНТ «Горноспасатель»	
118	КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Приозерное»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ «Приозерное»	
119	ВЛ 6 кВ фидер «6-п. Байдаевка-1» с кабельной вставкой 6 кВ до КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Приозерное»		
120	ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ "Приозерное"		
121	КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, тер. СНТ «Энергетик»	
122	ВЛ 6кВ "Сады" от опоры №1 ф.№8 КРУ 6 кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ "Энергетик"		
123	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик»		
124	КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, п. Семеновский, СНТ «Химик-2»	
125	МТП 6/0,4 кВ №494П 250 кВА		
126	Отпайка ВЛ 6 кВ от ф.6-27-КР ПС 110/6 кВ «Звездная» до КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА		
127	Отпайка ВЛ 6 кВ от ф.6-27-КР ПС 110/6 кВ «Звездная» до МТП 6/0,4 кВ №494П 250 кВА		
128	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА		
129	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №490П 250 кВА		
130	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТ СН «Урожайное»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ СН «Урожайное»	
131	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТ «Бон-Карьер»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ «Бон-Карьер»	
132	КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ «Вишневое»	
133	Отпайка ВЛ 6кВ СНТ «Вишневое» от опоры ВЛ 6кВ "Сады" ф.№8 КРУ 6 кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 24 из 89

	«Вишневое»		
134	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		
135	ВЛ 0,4 кВ по Улица Дружная (ранее - СНТ) от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		
136	ВЛ 0,4кВ по территории СНТ «Робинзон» от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		
137	ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С	Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, Южный район, СНТ отделение «Южное»	
138	МТП 10/0,4 кВ №562С, 250 кВА	г.Кемерово, СНТ СН «Карболитчик»	
139	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №83 ВЛ 10 кВ ф.22-2 РП-22 до МТП №562С		
140	ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С с кабельными вставками 0,4 кВ		
141	МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, СНТ СН «Дельфин»	
142	Отпайка ВЛ 6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»		
143	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»		
144	МТП 6/0,4 кВ 250 кВА СНТ «Озерный»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ «Озерный»	
145	КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		
146	КТП 6/0,4 кВ 320 кВА СНТ «Озерный»		
147	КТП 6/0,4 кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		
148	ВЛ 6 кВ СНТ «Озерный»		
149	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4кВ 250 кВА СНТ«Озерный»		
150	ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		
151	ВЛ 0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 320 кВА СНТ «Озерный»		
152	ВЛ 0,4 кВА от КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		
153	МТП №320П 10/0,4 кВ 250 кВА. СНТ СН "Лесная Новь"	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, СНТ СН «Лесная новь».	
154	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.№113 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до МТП №320П, L=630 м. СНТ СН		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 25 из 89

	"Лесная Новь"		
155	ВЛ 0,4 кВ от МТП №320П, L=2610м..СНТ СН "Лесная Новь"		
156	КТП №196П 10/0,4 кВ 100 кВА. СНТ СН «Журавли».	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, СНТ СН «Журавли».	
157	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп. №78 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до КТП №196П, L=600 м. СНТ СН «Журавли».		
158	ВЛ 0,4 кВ от КТП №196П, L= 2255 м.СНТ СН «Журавли».		
159	МТП 6/0,4 кВ 400 кВА. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан, п. Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	
160	Отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №29 Ф-6-9-Ж ПС Тепловая 110/6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=210 м. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».		
161	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=4980 м. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».		
162	МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА, МТП №2 6/0,4 кВ 250кВА, МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА, МТП №4 6/0,4 кВ 160 кВА. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	
163	ВЛ 6 кВ, протяженностью 3410 м. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.		
164	ВЛ 0,4 кВ от МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА- 9260 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №2 6/0,4кВ 250 кВА- 8940 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА- 4120 м., ВЛ 0,4 кВ от МТП №4 6/0,4кВ 160 кВА - 320 м., суммарной протяжённостью 22640 м.		
165	ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" - Кемеровский район, д. Журавлево	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, д. Журавлево, СНТ СН «Квант-84»	
166	Отпайка ВЛ-10кВ ф. 10-1-Ж от ПС 35/10кВ "Осиновская" на ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84"-Протяженностью 150м. - Кемеровский район, д. Журавлево		
167	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" Протяженностью 3260м. - Кемеровский район, д. Журавлево		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 26 из 89

	АО "Северный Кузбасс"		
168	**ПС 35/6 кВ "ВПС"**	Кем. область, г. Березовский, промплощадка ш. Березовская	
169	ВЛ-35-А-36 АПС-120 L= 3,2 км.	Кем. область, г. Березовский, от ПС «Крохалевская» до до ПС «ВПС», СЗФ Дмитриевка.	
170	ВЛ-35-А-37 АПС-120 L= 3,235 км.		
171	**Двухтрансформаторная ТП 630 кВА-6/0,4 кВ РП ВПС(ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
172	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-11 РП-" ВПС" (ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС ВПС до ТМ-630 двухтрансформаторной ТП 630 кВА-6/0,4 кВ) ЦСПн 3*120 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
173	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-14 РП-"ВПС" (ЛЭП-6кВ ф6-14 от ПС ВПС до ТМ-630 двухтрансформаторной ТП 630 кВА-6/0,4 кВ) ЦСПн 3*120 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
174	**Двухтрансформаторная ТП 1000 кВА-6/0,4 кВ ВНУ (ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
175	КЛЭП-6кВ ф6-7 от ПС ВПС КШВЭБбШВ 3*95 L=350м.; СБГ3*70 L=160м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
176	КЛЭП-6кВ ф6-8 от ПС ВПС КШВЭБбШВ 3*95 350м.; СБГ3*70 L=170м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
177	**РП 6 кВ ВПС (ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
178	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500 ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 1 от ф-6-9) КШВЭПбШВ 3*95 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
179	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 2 от Ф-6-10) КШВЭПбШВ 3*95 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	
180	**ПС 35/6 кВ "Березовская-Новая"**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
181	**РП 6 кВ Техкомплекс (ш. БРЗ)**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
182	ЛЭП-6кВ ф6-4 РП Тех. компл. до РП Очистные (до концевой опоры у насосной дамбы-шламонакопителя) ААШВ 3*70 600м.; А-70 L=2530м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
183	КЛЭП ф6-105 от ПС Березовская-Новая до РП Техкомплекс, 2ААБлГ	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 27 из 89

	3*95 L=340м.		
184	КЛЭП ф6-204 от ПС Березовская-Новая до РП Техкомплекс, 2ААБлГ 3*95 L=340м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
185	**ТП-6/0,4 кВ Противопожарные насосы (ш. БРЗ)**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
186	КЛЭП-6кВ ф6-6 РП Техкомплекс ААБ 3*95 L=560м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
187	КЛЭП-6кВ ф6-16 РП Техкомплекс ААБ 3*95 L=560м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
188	КЛЭП-6кВ ф6-5 от РП Техкомплекс до ТП-6/0,4 кВ Котельная (ш. БРЗ) ААБ 3*120 L=330м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
189	КЛЭП-6кВ ф6-17 от РП Техкомплекс до ТП-6/0,4 кВ Котельная (ш. БРЗ) ААБ 3*120 L=330м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
190	ЛЭП от Яч.№ 9 РП-6 "6 уклона" до концевой опоры у насосной шламонакопителя. Линия переходит на опоры ф.6-4 СИП-6 L=1500м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	
191	**КТПН 6/0,4кВ Каугуляторная (от ф. 6-4 РП Техкомплекс)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
192	Линия электропередачи воздушная 6кВ на ж/б опорах ЛЭП к Трансформаторная подстанция КТПЭПВ/К-400-6/0,4 зав.№1506 АС-70 L=400м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
193	КЛЭП-6 кВ ВВБшВ 2*3*70 L=115м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
194	**РП 6 кВ ВДК "Вентилятора" (ш. БРЗ)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
195	КЛЭП ф6-101 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК ВБбШВ 3*95 L=100м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
196	КЛЭП ф6-209 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК ВБбШВ 3*95 L=100м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
197	КЛЭП ф6-203 от ПС Березовская-Новая ААШВ 3*35 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
198	КЛЭП ф6-107 от ПС Березовская-Новая ААШВ 3*35 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
199	**РП 6 кВ Зарядное (ш. БРЗ) БКРУ-6 "ДГУ № 1" Концевая опора на площадке ДГУ № 2 Концевая опора**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 28 из 89

	Бремсберга № 1 Породний отвал ОФ "Северная"		
200	Воздушная линия эл.передач (ф6-218 от ПС Березовская-Новая), А70 L=4190м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
201	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры 9 ф6-218 до БКРУ (РП) Зарядное), А-70 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
202	ф 6-110 от ПС Березовская-Новая А70 L=400м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
203	КЛ от яч.6-218 до оп№1 2ААБлГ 3*95 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
204	КЛ от яч.6-110 до оп№1 2СБГ 3*120 L= 200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
205	**РП 6 кВ ДГУ (ш. БРЗ)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
206	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры от опоры 8 ф6-116 до БКРУ-6 ДГУ), А-70 L=50 м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
207	Воздушная линия эл.передач (ЛЭП-6 кВ ф6-116 от ПС Березовская-Новая), А-70 L=3 010 м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
208	Воздушная линия 6кВ на ж/б опорах для модульной дегазационной установки МДУ-400 RBS №2 А70, L=1000м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
209	КЛ от яч.6-116 до оп№1, СБГ3*50 L=200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
210	**КТПН-250 кВА 6/0,4 кВ (АБК "Северный Кузбасс")**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
211	КЛ-6кВ от яч.6-114 до оп№1 СБГ3*50, L=200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
212	КЛ-6кВ от концевой опоры доТП, СБГ3*50 L=40м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
213	ЛЭП-6 кВ ф6-114 от ПС Березовская-Новая - Линия электропередачи воздушная АБК ЛЭП (Матросова-2) А-35, L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
214	**ВЛ-6 от 6 уклона**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
215	ЛЭП от Яч. № 3 РП-6 "6 уклона" до концевой опоры Флангового бремсберга 21 А-70 L=2200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	
216	ЛЭП от Яч. № 9 РП-6 "6 уклона" до	Кем. область-Кузбасс,	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 29 из 89

	концевой опоры Флангового бремсберга 21 А-70 L=2200м.	г. Березовский	
217	**ПС 35/6 кВ "Первомайская"**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
218	**ТП-101-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
219	ф 6-26 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70 L=210м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
220	ф 6-27 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70 L=210м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
221	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-13 ТП-102 (от ПС Первомайская до ТП 102 фидер 6-13), СБГ 3*50 L=250м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
222	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-20 ТП-102 (от ПС Первомайская до ТП 102 фидер 6-20), СБГ 3*50 L=250м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
223	**ТП-103-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
224	ф 6-28 от ПС Первомайская до ТП 103 кабельная линия СБГ 3*50, L=350м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
225	ф 6-33 от ПС Первомайская до ТП 103 кабельная линия СБГ 3*50, L=350м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
226	**ТП-104-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
227	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-22 ПС Первомайскаядо ТП ААБлГ3*70, L= 50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
228	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайскаядо ТП ААБлГ3*70 L=50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
229	Двухцепная воздушная защищенная линия ВЛЗ-6кВ (ф 6-22, ф 6-37) на промплощадке флангового бремсберга 72, на металлических и железобетонных опорах СИП-3 1х95 L=7200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
230	**ТП-105-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
231	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайскаядо ТП АВБбШВ 3*70 L=50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
232	**ТП-106-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
233	ф 6-18 от ПС Первомайская до ТП 106 кабельная линия СБГ 3*50	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	

Документ подписан на ЭП "РТС тендер"
Договор №2026.33901
Страница 30 из 89

	L=330м.		
234	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская до РП Бремсберга № 73 фидер 6-3), А-95, 3 200 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
235	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры 47 фидер 6-3 до РП Бремсберга № 41), А-95, L=1 200 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
236	ф 6-3 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АВБбШВ 3*70 L=180м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
237	Воздушная линия эл.передач (ф6-34 от ПС Первомайская до РП Бремсберга №41), А-70 L= 2970 м	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
238	ЛЭП 6кВ на фл.бр 41 А-35, 1140м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
239	ф 6-34 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АВБбШВ 3*70 L=200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
240	**ТП-119-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
241	Воздушная линия эл.передач (ПС Первомайская от РП Бремсберг №73 до ТП-119 фидер 6-5), А-35 L=1 140 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
242	**ТП-108-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
243	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская до ТП-108 фидер 6-8), А-70 L=1 300 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
244	КЛ-6кВ от яч.6-8 до оп№1 АВБбШВ 3*70 L=200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
245	**ТП-201-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
246	Кабельный спуск от ф6-22 КШВЭП6ШВ 3*50 L= 30м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
247	**ЛЭП-6 кВ ф 6-37 ПС Первомайская (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
248	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская с отпайками до ТП-104, 105, Мичуринец фидер 6-37), А-50 L=2030 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
249	Кабельная линия №29, на участке п/ст 35/6 яч.№37-опора №1 ВЛ-6 Ф6-37 КШВЭП6ШВ 3*95 450м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
250	**ЛЭП-6 кВ ф 6-30 ПС**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г.	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 31 из 89

	Первомайская (ш. ПРМ)	Березовского, в районе п. Разведчик	
251	Линия электропередач воздушная 6кВ на ж/б опорах (Ф6-30) ЛЭП ПРВ А-70 L=5000м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
252	КЛ-6 (от ПС "Первомайская" до опоры №1) АВБбШВ 3*70, L=200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
253	**ЛЭП-6 кВ ф 6-22 ПС Первомайская (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
254	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская до ТП-201, 104 фидер 6-22), А-120 L=1 800 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
255	КЛ-6 (от ПС "Первомайская" до опоры №1) АВБбШВ 3*70 L=180м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	
	ООО «Авексима Сибирь»		
256	РП 6кВ в том числе: ВЛ 6кВ, L=1,2км ф.6-7-ДХ от ПС 35/6кВ «Судженская»; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L=1,59км.; КЛ-6кВ ААШВ 3х150 L=1,7км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	
257	ТП 6/0,4кВ 1600кВА №1; в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 0,31км	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	
258	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №2; в т.ч.: ВЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 0,92 км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	
259	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №4; в т. ч. КЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 1,3км	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	
260	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №6; в т. ч.: КЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 0,7км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	
	ООО "АльянсЭнерго"		
261	ТП-1; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,2км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	
262	ТП-2; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,18км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	
263	ТП-3; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,34км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	
264	РП-501	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	
265	ТП-5011; КЛ-6кВ, L= 0,05км.	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	
266	ТП-5012; КЛ-6кВ, L= 0,105км	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	
267	ТП-5015; КЛ-6кВ, L= 0,8км.	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	
268	ТП 2х1600кВА "Сибирские городки"	г.Новокузнецк, ул.Зорге, д.17	
269	ТП 2х630кВА "Сибирские городки"	г. Киселевск, ул. Студенческая д.8	
270	ТП 2х630кВА"Сибирские городки"	г. Мариинск, ул. Ленина 90	
271	ТП 2х630кВА "Сибирские городки"	г. Анж.-Судженск, ул. Ленина 13	
272	ТП 2х630кВА ""Сибирские городки"	г. Прокопьевск, 10 мкр, д.48	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 32 из 89

	ООО "Кузнецкэнерго"		
273	ТП-10/0,4 кВ №47	г. Новокузнецк, К, шоссе Кузнецкое, 14а	
274	ЦРП №1	г. Новокузнецк, Кузнецкая ТЭЦ, проезд Ферросплавный, 3	
275	ТМ 6/10кВ -7500кВа	г. Новокузнецк,, ул. Новороссийская, 35, Кузнецкая ТЭЦ	
276	ТП-10/0,4 кВ №4	г. Новокузнецк, Строительный тупик, 10	
277	ЯКНО №1, фид. №1 у опоры №18	г. Новокузнецк,,Ферросплавный проезд	
278	ЯКНО №2, фид. № 10-0 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1	г. Новокузнецк, ул. Еланьская	
279	ЯКНО №3, фид. № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А	г. Новокузнецк, ул. Еланьская	
280	ЯКНО №4, фид. № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А	г. Новокузнецк, ул. Еланьская,	
281	РУ-10 кВ	г. Новокузнецк, пр-д Ферросплавный, 7	
282	Ф.1-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер №1 ВЛ-10 кВ: оп. №1 – ЯКНО-1 680 м КЛ-10 кВ: ЯКНО-1 – оп.№19 130 м ВЛ-10 кВ: оп.№19 – оп.№58 1680 м КЛ-10 кВ: оп.№16 – ТП №4 120 м	г. Новокузнецк, от ЦРП-1 до шоссе Кузнецкое, 25	
283	Ф.2-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ): от ЦРП-1 фидер №2 до проезда Технический. КЛ-10 кВ: ЦРП №1 – РУ-10 1200 м КЛ-10 кВ: РУ-10 – оп.№1 950 м КЛ-10 кВ: оп.№2 – оп.№3 360 м ВЛ-10 кВ: оп.№3 – оп.№28 1050м КЛ-10 кВ: РП-8 – оп.№8-1 80 м ВЛ-10 кВ: оп.№8-1 – оп.№8-6 2445м КЛ-10 кВ: оп.№8-6 – ТП №16 385 м ВЛ-10 кВ: оп.№15 – оп.№29 550 м ВЛ-10 кВ: оп.№29 – оп.№40 1305м	г. Новокузнецк, проезд Технический	
284	Ф.10-24 КЭ, Ф.10-0 КЭ (ПС «РМК» 110/10) (Кабельно-воздушная линия ЛЭП-10кВ): с п/с РМК-110/10 кВ фидера 10-0 фидера 10-0 КЭ, 10-24 КЭ КЛ-10 кВ: яч.24 – ЯКНО-3, яч.0 – ЯКНО-2 2 цепи по 345м. каждая ВЛ-10 кВ: оп.1 – оп. №9, оп.1а – оп. №9 2 цепи по 308 м каждая КЛ-10 кВ: оп. №9 – оп. №10 2 цепи по 315 м каждая ВЛ-10 кВ: оп. №10 – оп. №45 2 цепи по 1295 м каждая ВЛ-10 кВ: оп. №45 – оп. №59-1 2 цепи по 700м каждая	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, шоссе Кузнецкое 14а	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 33 из 89

	КЛ-10 кВ: оп.№45 – оп.№45-1 45м ВЛ-10 кВ: оп.№45-1 – оп.№45-4 90м КЛ-10 кВ: оп.№45-4 – оп.№45-5 160 м ВЛ-10 кВ: оп.№45-5– оп.№45-9 255м ВЛ-10 кВ: оп.№25 – оп.№25-1 14м КЛ-10 кВ: оп.№25-1 –ТП №47 25м		
285	яч.20 ГРУ-6 кВ Кузнецкая ТЭЦ (кабельная линия ЛЭП-6-10кВ ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» ГРУ-6кВ – Т-7500-ЦРП-1) КЛ-6 кВ: Кузнецкая ТЭЦ – ТМ-7500 кВА 3 цепи по 130 м каждая КЛ-10 кВ: ТМ-7500 кВА – ЦРП №1 2 2 цепи по 195 м каждая	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Новороссийская, 35	
286	ТП-10/0,4 кВ №25	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Аульская, 64	
287	ТП-10/0,4 кВ №13 ООО «Интертехнологии»	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Проезд Технический 25	
288	ТП-10/0,4 кВ №15, ИП Кайгородова Л. В. ООО «Сибинвест»	г. Новокузнецк, Техническтй проезд 19	
289	КТП-10/0,4 кВ №8 Ф.л. Шапран И.В.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Малоэтажная 4	
290	ТП-10/0,4 кВ №17 РМЗ-Кузнецкий	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Обнорского 35	
291	ТП-10/0,4 кВ №19 ООО Деловой экспресс	г. Новокузнецк, проезд Технический 33	
292	ТП-10/0,4кВ №19а ООО Деловой экспресс (Авдоян)	г.Новокузнецк, пр-зд Технический 33	
293	ТП-10/0,4 кВ №560 ООО«Мебель сибири» ВЛ-10кВ АС-70 3688 м; КЛ-10кВ АСБ-3х150 718 м;КЛ-10кВ АСБ-3х185 295 м	г.Кемеров ул. Камышинская дом №.3 Корпус А	
294	ТП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» КЛ-10 кВ АСБ-3х95, 340 м	г. Кемерово ул. Камышинская дом №.3 Корпус А	
295	МТП-10/0,4 кВ №1 Голубев В.А.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н проезд Ферросплавный 4	
296	ТП-10/0,4 кВ №12 Голден Шарк Топорков П.С.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
297	ТП-10/0,4 кВ №4а Фамур Чайна Коул Сервис	г. Новокузнецк, Строительный тупик,11	
298	ТП-10/0,4 кВ №2 Пеньков И.А.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
299	ТП-10/0,4 кВ №8А Шабанов В.Г	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
300	ТП-10/0,4 кВ №9 ООО Самет	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
301	ТП-10/0,4 кВ №18/1 Западная Сибирь	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
302	ТП-10/0,4 кВ №18/2 Западная Сибирь Вакуумный реклоузер ПСС 6(10) кВ 1 шт.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
303	ТП-10/0,4 кВ №24 Нолекон-Монтаж ВЛ-10 кВ от оп.18 Ф.2 – оп.18-2 75 м	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	
304	ТП-10/0,4 кВ №26 Евроскрап	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 34 из 89

	(Андреев)		
305	МТП-10/0,4 кВ 630кВА ф.л. Ногих В.Л; ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=555м.; КЛ-10кВ ААШВ 3х70 L=30м.от оп. №_____ф. №2 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	. г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.10, корп.7.	
306	ТП-10/0,4 кВ 2х630кВА ООО "Комерсант"; ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=350м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от оп. №___ф. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.21, корп.7.	
307	ТП-10/0,4 кВ 250 кВА ИП "Ляпин В.Я."; ВЛ-10кВ АС-50, д/б опоры L=10м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от оп. №48. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.31	
	ООО "ЭнергоСеть"		
308	РП 6кВ №86,	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, №4, корпус 15	
309	Блок электрокабельный к РП-86, Кемеровская область в следующем составе: КЛ-6 кВ ф.1-3 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185; КЛ-6 кВ ф.2-11 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185	,г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская,	
310	ТП 6/0,4 кВ 560кВА №32 от ф.6-7-РУ №10 6 кВ по ф..2-8 от ПС Опорная-19 110/6 кВ.	г. Новокузнецк ул. Промстроевская, д.58, корпус 4.	
311	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №16 по ф.1-13 ПС Опорная-19 110/35/6 кВ	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Автотранспортная, 39Б	
312	Электрооборудование РУ 6кВ №10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	
313	КЛ-6 кВ ф.1-13 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, ААШВ-3*120, L=1,05 км, АСБ-3*50, L=0,65 км, ААШВ-3*120, L=0,36 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,3 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,18 км, ААШВ-3*50, L=0,36 км	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	
314	КЛ-6 кВ ф.1-6 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,45км, АСБ 3х95 L=0,3км, АСБ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х95 L=0,03км, ААШВ 3х70 L=0,1 км, ААШВ 3х70 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,34км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	
315	КЛ-6 кВ ф.2-10 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,4км, ААШВ 3х120 L=0,37км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 35 из 89

316	КЛ-6 кВ ф.2-7 от ПС Опорная-19 110/6кВ: СГ 3х95 L=0,75км, ААШВ 3х95 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х35 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,17км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	
317	КЛ-6 кВ ф.2-8 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,35км, ААШВ 3х120 L=0,53км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х120 L=0,7км, ААШВ 3х70 L=0,15км, ААШВ 3х120 L=0,75км, ААШВ 3х50 L=0,05км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	
318	КЛ-6 кВ от ПС 110/6кВ ОП-19 ячейка 2-8 РУ-10: ААШВ 3х150 L=0,98 км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	
319	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская	
320	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	
	ИП "Сизов"		
321	ТП - 124	г. Кемерово, ул. Красноармейская д. 1	
322	ТП - 1652	г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68	
323	ТП - 1653	г. Кемерово, ул. Третий участок топкинского лога, литера 106А	
324	ТП - 1907	г. Кемерово, ул. Попова, д. 32	
325	ТП - 2907	г. Кемерово, ул. Шатурская, 12/1	
326	ТП - 2902	Кемеровская область, пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А	
327	ТП - 2910	г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А	
328	ТП - 2909	г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1	
329	2КТП-250-10/0,4 с К.Л. 10кВ ААВБГ 3(120/35) L=2,83506 км.	г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10 к.н: 42:24:0401014:2385	
330	ТП 10/0,4кВ 2х1000кВА, №39(38), с КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -1 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -2 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. .	Кемерово, ул. Карболитовская, корпус 191	
	ИП "Сиверский"		
331	ТП 1908 6/0,4 кВ 400кВА,	г. Кемерово, Черемховская 6/7	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 36 из 89

332	КТП 6/0,4 кВ, №1912, 250 кВА, с КЛ-6 кВ (к ТП-1912) АПвПуг 3х(1 х 120)/35 L= 10м.,	г. Кемерово,Потёмкина д.3	
333	КТП № 962 10/0,4кВ 160 кВА. с ВЛ-10 кВ (от оп. №1 до ТП 962) АС-70 L=500 м. и КЛ-10кВ (от ТП-20 ф.Западная 21 до оп. №1) ААШВ 3х95 L=40 м.	г. Кемерово, ул. 3-й участок Шахтстроя	
334	КТП-2925 6/0,4кВ, 250кВА. с ВЛ-6 кВ СИП L=27 м.,	г. Кемерово, ул. Баха, д. 15	
335	2КТПН 10/0,4 кВ №910 1х630кВА/ 1х400кВА, с КЛ-10 кВ (Ввод 1 - к ПП-5) АСБ (3х120)L=150 м. КЛ-10 кВ (Ввод 2 к ТП 100) АСБ (3х120)L=150 м.,	г. Кемерово, ул. Красноармейская 10	
336	ТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА №25, с КЛ-10 кВ (2 цепи от ПП-19 до ТП-25) ААШВ 3х120 2х100 м.,	г. Кемерово, Заводский район, ул. Железнодорожная, дом № 4 литер ТП	
337	2КТПН 10/0,4 кВ №902 2х630 кВА, с КЛ-10 кВ (Ввод 1 - ф.25-19 к ТП-321) АПвПуг 3(1х120) L=30 м КЛ-10 кВ (Ввод 2-ф.25-20 к ТП-323)АПвПуг 3(1х120)L=35 м ВЛ-10 кВ (Ввод 1 - ф.25-19 к ТП-321)СИП-3 (1х95)L=50 м КЛ-10 кВ (Ввод 2 - ф.25-20 к ТП-323)СИП-3 (1х95)L=80 м КЛ-10 кВ (камеры ТМ-1, ТМ-2) АПвПуг 3(1х120)L=12 м. ,	г. Кемерово, ул. Шатурская, 2	
	ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"		
338	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
339	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
340	КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3*95, 10 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
341	ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
342	КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3*95, 21 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
343	ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
344	КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3*95, 24 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
345	ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
346	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
347	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 37 из 89

348	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
349	Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
350	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3*95, 100 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
351	Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
352	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3*95, 350 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
353	Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
354	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3*95, 150 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
355	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль".	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
356	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
357	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3*95, 400 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
358	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
359	КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3*95, 170 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
360	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
361	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	
362	**ООО "ММЗ"**		
363	КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
364	ВЛЗ-6 кВ на железобетонных опорах от точки присоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
365	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
366	КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
367	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
368	КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
369	КЛ-6 кВ от опоры №50/II Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
370	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп.№45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до оп №50/II - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ 1*120, L=186 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 38 из 89

371	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп.№34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	
	ООО «ТК «Система»		
372	КТПН 630/6/0,4, 180кВА №967 ТК "Система" том числе: КЛ 6 кВ от линейного разъединителя РП №1 до КТПН-630/6/0,4, ААБл-3*95, L=30 м	г. Прокопьевск, проспект Гагарина, 26	
	ООО "Автодом"		
373	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №938 в том числе: ВЛ 6 кВ от отпаечной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938 L=80 м	г.Прокопьевск, ул.Юрэсовская, д.1а,	
	ООО "Сибирские просторы"		
374	ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920	, г.Прокопьевск, ул. Морозовой, 62,	
	ООО «Объединение рынков Кузбасса»		
375	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ 400кВА №651 в том числе: ВЛ 6 кВ от оп.№4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	г. Прокопьевск, ул.Правды, 6	
	ИП «Соляников»		
376	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(А-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	г. Прокопьевск, ул.Волгоградская, 14а,	
	ООО "ВПХ"		
377	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 2х1600кВА "ВПХ" в том числе: КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1350м. КЛ 6 кВ от яч. №46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1450м	г. Кемерово, ул.40 лет Октября, 2/14	
	ООО «Киселевский Водоснаб»		
378	МТП 6/0,4кВ 63 кВА ГУ №7 в том числе: отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-С от оп. №24 до оп.№24/1 L=10 м	г. Киселевск, ул.Рассветная, 43А	

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 39 из 89

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ОЭСК»
Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ПО «Центр управления сетями»
Генеральный директор

_____/И.Н. Петренко/
М.П.

Приложение №2
к Приложению №1 Техническое задание
к договору № 06/26 от 01 марта 2026 г.

1. ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РАБОТ ПО ОПЕРАТИВНОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ ПС 110/35/6/10/0,4 кВ

Наименование работ	Сроки проведения
1.Осмотр оборудования и сооружений оперативным персоналом	На объектах с постоянным дежурным - 1 раз в сутки и не реже 1 раза в месяц в темноте для проверки наличия разрядов и коронирования; на объектах без постоянного дежурного - не реже 1 раза в месяц; на трансформаторных подстанциях - не реже 1 раза в 6 месяцев
2. Внеочередные осмотры	После непредвиденного отключения оборудования; При неблагоприятной погоде (сильный туман, мокрый снег, гололед, резкое понижение температуры окружающего воздуха, при значительных перепадах температуры с переходом нулевого значения и т.п.) при сильном загрязнении ОРУ (пыль, химические воздействия и т. п.), а также после отключения оборудования при коротком замыкании, после отключения оборудования устройствами РЗА и ПА
3.Выборочный осмотр руководящим персоналом	По графику утвержденным главным инженером-не реже 1 раза в 3 месяца; на трансформаторных подстанциях - не реже 1 раза в год

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 40 из 89

5.Опробование коммутационных аппаратов и приводов	После каждого выполнения ремонта. Выключатели, разъеденители 35-110 кВ, в межремонтный период-1 раз в год. Выключатели, разъеденители 6-10 кВ согласно заводским инструкциям
6. Оперативное обслуживание аккумуляторной батареи	Постоянно
7. Поддержание маслоприемников, маслосборников, гравийные подсыпок, в исправном состоянии.	Постоянно, по мере необходимости
8.Обновление диспетчерских наименований	Постоянно, по мере необходимости
9.Работы по благоустройству территории: -производить очистку водосточных канав от травы, кустов, мусора; -производить очистку бетонной отмостки зданий и сооружений, порталов, фундаментов, маслоприёмных ям от травы, поросли и мха; -производить покос травы, вырубку кустарника на территории ОРУ 110/35 кВ; -в зимнее время очищать от снега и льда подходы к оборудованию на ОРУ 110/35 кВ. -в целях своевременного пропуска весенних вод производить очистку от снега и льда бетонной отмостки здания подстанции, до начала массового таяния снега.	Постоянно, по мере необходимости
10. Уборка помещений ЗРУ и ОПУ подстанции	Раз в сутки
11. Работы, выполняемые в порядке текущей эксплуатации, а именно: Работы в соответствии с Перечнем, составленным, утвержденным исполнителем и согласованным с заказчиком. В том: числе: - Отсоединение, присоединение кабеля, проводов электродвигателя и другого оборудования -Ремонт магнитных пускателей, контакторов, автоматических выключателей, рубильников, пусковых кнопок, установленных вне РУ, щитов, сборок -Смена предохранителей в щитах,	Постоянно по мере необходимости

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 41 из 89

сборках. -Смена пробочных предохранителей. -Ремонт осветительной арматуры, замена ламп, чистка светильников на высоте до 2,5 м -Ремонт осветительной электропроводки и электроустановочных изделий на высоте до 2,5 м.	

– Периодичность проведения работ определяется заводскими инструкциями, состоянием оборудования и местными инструкциями.

– Замеченные при осмотрах неисправности заносятся в журнал дефектов и неполадок оборудования или карты дефектов.

– Мелкие неисправности в соответствии с местными инструкциями устраняются оперативным персоналом с соответствующей отметкой в журнале дефектов.

– Результаты контроля, опробования, выявленные неисправности заносятся в протоколы или журналы испытаний.

– Сведения о неисправности в работе оборудования или превышении свыше допустимых значений данных испытаний, контроля или опробования оборудования передаются (в соответствии с местными инструкциями) лицам, принимающим решение о сроке и способе их устранения.

– Выполнение профилактических работ оформляется актами или протоколами.

2. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ И КОМПЛЕКТНЫЕ УСТРОЙСТВА НИЗКОГО НАПРЯЖЕНИЯ (ДО 1000 В)

В данном разделе приведены указания по техническому обслуживанию следующих групп аппаратов общепромышленного назначения напряжением до 1000 В: рубильники и переключатели, автоматические воздушные выключатели, пускатели магнитные, контакторы, выключатели и переключатели пакетные, командоаппараты, контроллеры и командоконтроллеры, кнопки и станции управления, ящики сопротивления и реостаты, пункты распределительные, щитки осветительные, электроосветительная арматура.

Оперативное обслуживание:

В зависимости от назначения электрических аппаратов при их оперативном обслуживании проводятся следующие работы: проверка соответствия аппаратов условиям эксплуатации и нагрузке, проверка исправности подключенной к аппаратам электропроводки и сетей заземления, наружный осмотр аппаратов, наружный осмотр оболочки, проверка исправности кожухов, рукояток, замков, ручек и другой арматуры; проверка уровня и температуры масла, отсутствия течи масла; проверка нагрева элементов сопротивления, контактов во всех пускорегулирующих аппаратах, наличия соответствующих надписей на щитках, панелях и аппаратах; проверка наличия нагревательных элементов и тепловых реле и их соответствие номинальному току токоприемника; проверка наличия и исправности механической блокировки, проверка работы сигнальных устройств и целостности пломб на реле и других аппаратах.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 42 из 89

3. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ АППАРАТЫ ВЫСОКОГО НАПРЯЖЕНИЯ (ВЫШЕ 1000В) И СИЛОВЫЕ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ

В данном разделе приведены нормативы и указания по оперативному обслуживанию следующих аппаратов высокого напряжения и силовых преобразователей: выключатели масляные, воздушные и электромагнитные; выключатели нагрузки; разъединители; разрядники вентильные и трубчатые; приводы для выключателей и разъединителей; электроприводы для управления электродвигателями; предохранители; реакторы токоограничивающие; трансформаторы тока и напряжения; преобразователи частоты тиристорные; выпрямительные устройства; зарядные устройства.

Оперативное обслуживание

Осмотры аппаратов высокого напряжения и преобразователей, работающих в нормальных условиях, проводятся по графику не реже 1 раза в месяц, а для работающих в условиях повышенной влажности и агрессивных сред – 2 раза в месяц. Оперативный персонал на объектах с круглосуточным дежурством проводит осмотры ежесменно. Кроме того, 1 раз в сутки проводится осмотр аппаратов и преобразователей в ночное время на предмет отсутствия разрядов и свечения контактов.

Оперативный персонал в ходе ежедневного контроля режимов работы оборудования следит за исправностью аппаратов высокого напряжения и соблюдением требований ПТЭ и ППБ.

Обнаруженные в ходе осмотра аппаратов незначительные неисправности устраняются во время перерывов в работе питающихся от них установок, а для устранения технических неполадок, способных создать аварийные ситуации, производится отключение оборудования.

4. ВЫКЛЮЧАТЕЛИ:

4.1 МАСЛЯНЫЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛИ (МВ)

При осмотре масляных выключателей должно быть проверено:

- уровень масла в баках, горшках, вводах и отсутствие течи масла из них;
- состояние изоляторов - чистота поверхности, отсутствие трещин и сколов, подтеков масла;
- отсутствие следов выброса масла;
- отсутствие оплавлений на ошиновке, колпаках и фланцах вводов и на крышке выключателя;
- отсутствие тресков и шумов внутри баков, на выводах, отсутствие короны и разряда;
- отсутствие нагрева контактных соединений;
- соответствие указателя положения МВ его действительному положению;
- состояние заземляющей проводки;
- состояние проводки вторичной коммутации, состояние уплотнения шкафов приводов и клеммных ящиков, состояния системы подогрева МВ, находящихся на открытом воздухе.
- Все сведения о неисправностях, обнаруженных во время работы выключателя необходимо записывать в журнал дефектов и сообщать начальнику, а сведения об отключении коротких замыканий – в «Журнал автоматических отключений».

4.2 ЭЛЕГАЗОВЫЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛИ (ЭВ)

- При проведении осмотров оперативному персоналу необходимо обращать внимание на:
  - состояние изоляторов и контактных выводов выключателя;
  - герметичность выключателя и его шкафов;
  - наличие и состояние металлосвязи приводов выключателя и распределительного шкафа с контуром заземления;
  - работу подогревателей (допускается проверка пирометром);
  - показания сигнализатора давления элегаза.
- При постоянном снижении плотности элегаза, для определения мест утечек и принятию меры по их устранению, необходимо вывести выключатель в ремонт.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 43 из 89

- Все сведения о неисправностях, обнаруженных во время работы выключателя необходимо записывать в журнал дефектов и сообщать начальнику, а сведения об отключении коротких замыканий – в «Журнал автоматических отключений».
- После отключения короткого замыкания выключатель должен быть осмотрен. Особое внимание обращается на отсутствие трещин и других повреждений изоляторов, надежность контактных соединений.

4.3 ВАКУУМНЫЕ ВЫКЛЮЧАТЕЛИ (ВВ)

- Во время осмотра выключателей особое внимание необходимо обращать:
  - на отсутствие повреждений изоляторов.
  - на степень загрязнения изоляторов.
  - на отсутствие нагрева контактных соединений выключателя.
- Все сведения о неисправностях, обнаруженных во время работы выключателя необходимо записывать в журнал дефектов и сообщать начальнику, а сведения об отключении коротких замыканий – в «Журнал автоматических отключений».
- После отключения короткого замыкания выключатель должен быть осмотрен. Особое внимание обращается на отсутствие трещин и других повреждений изоляторов, надежность контактных соединений.

5. РАЗЪЕДИНИТЕЛИ

При осмотре разъединителя проверяется:

- загрязненность изоляции, отсутствие трещин, сколов и смещения изоляторов и других признаков разрушения фарфора или армировки;
- правильное положение ножей в губках. Недопустимо недовключение ножей разъединителя с плоскими контактами или недоразворот ножей разъединителя типа РЛН;
- отсутствие нагрева контактной системы разъединителей;
- целостность видимой части заземляющей проводки разъединителей с заземляющими ножами;
- исправность блокировки между рабочими и заземляющими ножами, между выключателями и разъединителями.

6. РЕАКТОРЫ

При осмотре реактора проверяется:

- целостность лакового покрова и отсутствие трещин в бетонных колонках и опорных изоляторах;
- чистота бетонных колонок и изоляторов;
- отсутствие шума, дребезжания;
- отсутствие нагрева контактных соединений

7. КОНДЕНСАТОРНЫЕ УСТАНОВКИ (КУ)

Во время осмотра КУ проверяют:

- исправность ограждений и запоров, отсутствие посторонних предметов;
- значение напряжения, тока, равномерность нагрузки отдельных фаз, температуру окружающего воздуха;
- отсутствие пыли, грязи, трещин на изоляторах, отсутствие капельной течи пропитывающей жидкости и вздутия стенок корпусов конденсаторов;
- состояние контактных соединений;
- наличие и состояние средств пожаротушения.

8. СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ

Эксплуатация должна удовлетворять требованиям ПТЭЭСС, ПТЭ и ППБ.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 44 из 89

Для обеспечения безопасности проведения работ при техническом обслуживании силовых трансформаторов персонал, привлекаемый для этих целей, должен иметь квалификационную группу согласно ПТЭЭСС, ПТЭ и ППБ.

Оперативное обслуживание

В объем ОО силовых трансформаторов входят очередные и внеочередные осмотры.

Очередные осмотры трансформаторов (без их отключения) производятся в следующие сроки:

в электроустановках с постоянным дежурным персоналом – 1 раз в сутки;

в установках без постоянного дежурного персонала – не реже 1 раза в месяц.

Внеочередные осмотры трансформаторов производятся:

при резком изменении температуры воздуха;

при каждом отключении трансформатора действием газовой или дифференциальной защиты.

При осмотре трансформатора оперативный персонал должен проверить:

- уровень масла в расширителе и маслонаполненных вводах;
- отсутствие течи масла через уплотнения, краны и т.д.;
- температуру масла в трансформаторах;
- целостность мембраны на выхлопной трубе;
- окраску силикагеля в воздухоосушителе и давление в маслонаполненных вводах;
- наличие и чистоту масла в газовом реле;
- состояние заземления;
- звук работы трансформатора;
- работу вентиляторных устройств.

9. АККУМУЛЯТОРНЫЕ БАТАРЕИ

Номенклатура электрических аккумуляторных батарей принята в следующих границах:

кислотные свинцовые аккумуляторные батареи для стационарных установок емкостью 72—2304 А-ч при 10-часовом разряде и напряжением 12, 24, 48, 60, 110 и 220 В;

щелочные аккумуляторные батареи кадмиево-никелевые и железо-никелевые напряжением 12,5—60 В и емкостью 60—950 А-ч.

Оперативное обслуживание

При оперативном обслуживании аккумуляторных батарей необходимо проверить целостность банок, наличие и исправность перемычек, отсутствие течи электролита, измерить плотность и уровень электролита и (при необходимости) довести до нормы.

Осмотр аккумуляторной батареи

1. Осмотр аккумуляторной батареи производится в соответствии п.2.10.25 ПТЭЭП с периодичностью:

дежурным персоналом – 1 раз в сутки
начальником службы электрических сетей – 1 раз в месяц.

2. Во время осмотра проверяется:

- Целостность сосудов и уровень электролита в них, чистоту стеллажей, пола и стен, отсутствие окислов в местах соединения шин с наконечниками.
- Напряжение, плотность и температура в контрольных элементах
- Состояние пластин – (цвет, коробление, чрезмерный рост положительных пластин, наросты на отрицательных пластинах).

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 45 из 89

- отсутствие механических дефектов, приводящих к короткому замыканию (соприкосновение свинцовых обкладок, падение на дно элементов пружин, фанерных сепараторов и деревянных палочек).
- Уровень и характер шлама.
- Если в процессе осмотра выявлены дефекты, могущие быть устраненными единолично осматривающим, он должен быть устранен единолично, то способ устранения дефекта определяется руководством участка.
- Исправность вентиляции, освещения и отопления (в зимнее время).
- Проверить наличие резиновых перчаток, защитных очков, раствора соды, кружек для доливки электролита, дистиллированной воды, ареометра, вольтметра и др.
- Напряжение и плотность электролита во всех элементах батареи, температура электролита в контрольных элементах, напряжение элементов измеряется при отключенном зарядном агрегате и по возможности при снятой нагрузке.
- Нет ли дефектов, приводящих к коротким замыканиям (соприкосновение свинцовых обкладок двух соседних элементов, падение на дно элемента пружин, сепараторов и палочек).
- Состояние электродов.
- Сопротивление изоляции с помощью устройства контроля изоляции на шинах щита постоянного тока.
- Записи в журнале.
- При обнаружении во время инспекторского осмотра дефектов намечаются сроки и порядок их устранения.
- При производстве специальных работ на батарее записи ведутся на отдельных листах. Эти листы подшиваются

При необходимости назначаются дополнительные измерения и анализы. Результаты осмотра должны записываться в журнал. При записях в журнал должны вноситься следующие данные: дата осмотра, напряжение на шинах постоянного тока, ток нагрузки, ток подзаряда (или разряда, если батарея разряжается), плотность и температура электролита, напряжение в элементах, записи о выявлении при осмотре неисправностей, доливок, ремонтов и т.п.

10. УСТРОЙСТВА РЕЛЕЙНОЙ ЗАЩИТЫ И ЭЛЕКТРОАВТОМАТИКИ

Обслуживание устройств РЗА проводится в объеме осмотра.

Осмотр

Осмотр организует и проводит исполнитель одновременно с осмотрами основного оборудования. При осмотре необходимо визуально контролировать:

а) отсутствие внешних повреждений устройства и его элементов;

б) состояние креплений устройств на панелях, проводов на рядах зажимов и на выводах устройств;

в) наличие надписей и позиционных обозначений;

г) положение флажков указательных реле, испытательных блоков, накладок, рубильников, кнопок и других оперативных элементов, состояние сигнальных ламп.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 46 из 89

_____/А.А. Фомичев/ **_____/И.Н./**
М.П. **М.П.**

Приложение №3
к Приложению №1 Техническое задание
к договору № 06/26 от 01 марта 2026 г.

РЕГЛАМЕНТ ОПЕРАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Настоящий регламент «Оперативно-технического взаимодействия» (далее – Регламент) определяет порядок взаимоотношения сторон по Договору, сроки и объемы передаваемой оперативной и другой информации необходимой сторонам для выполнения договорных условий и соблюдения законодательства РФ, при:

- Оперативно-диспетчерском и оперативном обслуживании объектов электрических сетей;
- осуществлении технологического присоединения;
- определении баланса электрической энергии в электрических сетях;
- обеспечении параметров надежности и качества электроэнергии при передаче ее от производителя к потребителю;
- ликвидация и предотвращении развития аварийных нарушений, поддержанию нормального режима работы объектов электрических сетей.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 47 из 89

1.2. Настоящий специальный технический регламент разработан в соответствии с Федеральным законом “О техническом регулировании”, Федеральным законом "Об электроэнергетике" и требованиями Стандарта «Предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима электрической части энергетической энергосистем», принятым в действие распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 24.09.2008 №114р. в целях защиты жизни, здоровья граждан, имущества физических и юридических лиц, государственного или муниципального имущества, охраны окружающей среды при угрозе нарушений и при нарушениях электроснабжения объектов электроэнергетики и объектов потребителей

1.3. Регламент определяет только оперативно-технические вопросы и не рассматривает правила ведения коммерческой деятельности на рынке электроэнергии.

1.4. Знание настоящего регламента обязательно для персонала Заказчика и Исполнителя.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ, КЛАССИФИКАЦИЯ

В настоящем Регламенте используются следующие понятия:

Диспетчерский центр – структурное подразделение организации – субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющее в пределах закреплённой за ним операционной зоны управление режимом энергосистемы.

Категория ремонтного персонала с правом непосредственного воздействия на органы управления электроустановок:

К данной категории относится оперативный персонал, категория работников осуществляющих оперативное руководство в смене работой закрепленных за ними объектов (электрические сети, энергообъекты) и подчинённым им оперативным персоналом (оперативные руководители, диспетчеры электрических сетей, энергодиспетчеры предприятий,организаций).

Диспетчерский персонал – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления давать диспетчерские команды по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы.

Центр управления сетями – структурное подразделение сетевой компании, уполномоченное на осуществление оперативного управления и оперативного ведения подведомственными объектами электрических сетей, в том числе объектами диспетчеризации, в пределах закреплённой за ним зоны эксплуатационной ответственности.

Оперативно-диспетчерский персонал – работники (диспетчеры), уполномоченные от имени организации отдавать команды оперативно подчинённому персоналу на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию.

Оперативный персонал энергообъекта – работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики на осуществление, в отношении подведомственных объектов электрических сетей, мероприятий, обеспечивающих их эксплуатацию. К данной категории относятся оперативный персонал подстанций и оперативно-выездных бригад.

Оперативное управление – организация управления технологическим режимом и эксплуатационным состоянием объектов электрических сетей, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются только по оперативным командам уполномоченного оперативного.

Оперативное ведение – организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием объектом электрических сетей, при которой технологический режим работы или эксплуатационное состояние изменяются с разрешения оперативного персонала (ЦУС или энергообъекта), уполномоченного соответствующим субъектом электроэнергетики.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 48 из 89

Информационное ведение – получение диспетчерским центром информации об изменении состояния или настройки объектов электрических сетей. При плановом изменении информация передаётся в установленном порядке, при оперативном изменении – посредством уведомления соответствующего диспетчерского или оперативного персонала. Информационное ведение отличается от диспетчерского тем, что не требуется согласования от диспетчерского центра, в информационном ведении которого находится данный объект диспетчеризации.

Оперативная заявка (далее заявка) – документ, в котором оформляется ответственное намерение эксплуатирующей оборудование организации изменить эксплуатационное состояние ЛЭП, электротехнического или энергетического оборудования, устройств РЗА, ПА, АРЧМ, АСДУ, СДТУ или/и технологический режим его работы.

Объекты электроэнергетики – имущественные объекты, непосредственно используемые в процессе производства, передачи электрической энергии, в том числе объекты электросетевого хозяйства.

Технологический режим работы – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или в энергопринимающей установке потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки противоаварийной автоматики).

Электроэнергетический режим энергосистемы – единый процесс производства, преобразования, передачи и потребления электрической энергии в энергосистеме и состояние объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей электрической энергии (включая схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).

График отключения – График временного отключения электрической энергии при внезапном возникновении аварийного дефицита мощности в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России.

График ограничения – График ограничения потребления электрической мощности при недостатке электрической мощности в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России или График ограничения потребления электрической энергии при снижении запасов топлива на тепловых электростанциях в энергосистеме Кемеровской области, ОЭС Сибири или ЕЭС России.

ДС – диспетчерская служба.

ОДС – оперативно-диспетчерская служба.

АСДУ – автоматизированная система диспетчерского управления.

ВЛ – воздушная линия электропередачи – устройство для передачи электроэнергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикреплённым с помощью изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.). За начало и конец ВЛ принимаются линейные порталы или линейные вводы РУ, а для ответвлений – ответвительная опора и линейный портал или линейный ввод РУ.

ВОЛС – волоконно-оптическая линия связи.

КЛ – кабельная линия – линия для передачи электроэнергии или отдельных её импульсов, состоящая из одного или нескольких параллельных кабелей с соединительными, стопорными и концевыми муфтами (заделками) и крепёжными деталями, а для маслонаполненных кабельных линий, кроме того, с подпитывающими аппаратами и системой сигнализации давления масла.

ЛЭП – линия электропередачи – электрическая линия, выходящая за пределы электростанции или подстанции и предназначенная для передачи электрической энергии.

ПА – противоаварийная автоматика.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 49 из 89

РЗА – релейная защита и автоматика электроэнергетической системы, автоматические осциллографы, регистраторы аварийных событий, регистраторы переходных режимов, устройства передачи аварийных команд для релейной защиты и противоаварийной автоматики.

РЗ – релейная защита.

СДТУ – средства диспетчерского и технологического управления.

ТМ – телемеханика.

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

Режимы работы энергосистемы:

Нормальный режим. Вынужденный режим. Аварийный режим. Послеаварийный режим.

Нормальный режим энергосистемы – режим энергосистемы, при котором потребители снабжаются электрической энергией, а значения технических параметров режима энергосистемы и оборудования находятся в пределах длительно допустимых значений, имеются нормативные оперативные резервы мощности на электростанциях.

Вынужденный режим энергосистемы – режим энергосистемы, при котором загрузка некоторых контролируемых сечений выше максимально допустимой, но не превышает аварийно допустимой. Вынужденный режим может быть разрешен на высшем уровне диспетчерского управления для послеаварийных режимов на время прохождения максимума или минимума нагрузки, но не более 40 мин. (дополнительно к 20 мин., разрешенным для нормализации послеаварийного режима), или на время, необходимое для ввода ограничений и / или мобилизации резерва, а также при невозможности выполнения требований к нормальным режимам энергосистемы.

Аварийный режим в электроэнергетической системе – режим энергосистемы с параметрами, выходящими за пределы требований технических регламентов, возникновение и длительное существование, которого представляет угрозу жизни и здоровью людей, повреждения оборудования и ведет к ограничению подачи электрической и тепловой энергии в значительном объеме.

Послеаварийный режим энергосистемы – режим, в котором энергосистема находится после локализации аварии до установления нормального или вынужденного режима. Послеаварийный режим характеризуется сниженными требованиями к параметрам режима, по сравнению с требованиями к нормальному режиму. Продолжительность нормализации послеаварийного режима ограничена 20 мин. Превышение указанного времени означает переход к работе в вынужденном режиме.

Внезапное нарушение электроснабжения – нарушение электроснабжения, возникающее без предварительного уведомления потребителя энергоснабжающей организацией или с уведомлением за время, недостаточное для принятия на объектах потребителей необходимых противоаварийных мер с учетом характера его производственных процессов.

Кратковременное нарушение электроснабжения – нарушение электроснабжения на время действия систем релейной защиты и автоматики при ликвидации возникшего повреждения или выполнения необходимых переключений в электрической сети общего назначения;

Нарушение электроснабжения – прекращение электроснабжения объекта потребителя или объекта электроэнергетики от электрической сети общего назначения или такое изменение напряжения и (или) частоты в этой сети, при которых работа указанных объектов невозможна.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 50 из 89

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ И ТРЕБОВАНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ВЗАИМООТНОШЕНИЙ

3.1. Настоящий Регламент определяет обязанности, права и границы ответственности между персоналом Заказчика и персонала Исполнителя в части оперативно-технологического управления, порядок вывода оборудования из работы или резерва и ввода оборудования в эксплуатацию, порядок проведения оперативных переключений и ликвидации аварий, права и ответственность персонала.

3.2. Знание настоящего Регламента обязательно руководящему и оперативному персоналу Заказчика, руководящему и оперативному персоналу Исполнителя.

3.3. Оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя является старшим оперативным персоналом по вопросам оперативного управления согласованной работой подстанций и электрических сетей.

3.4. Исполнитель осуществляет оперативное обслуживание, сохранность и функционирование установленных в электроустановках, устройств релейной защиты, системной и противоаварийной автоматики и её компонентов, круглосуточный допуск ремонтного, административного персонала на объекты.

4. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ ПРИ ОПЕРАТИВНОМ ВЗАИМОДЕЙСТВИИ

4.1. Обеспечение системной надежности при передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям.

4.2. Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии, поддержание качества отпускаемой энергии – нормированной частоты и напряжения электрического тока.

4.3. Содержание оборудования, зданий и сооружений в состоянии оперативной и эксплуатационной готовности.

4.4. Соблюдение правил промышленной и пожарной безопасности, правила охраны труда в процессе оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания.

4.5. Обеспечение единства измерений при производстве, передаче и распределении энергии.

4.6. Обеспечение максимальной экономичности и надежности энергетического производства.

4.7. Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при производстве, передаче и распределении электрической энергии.

4.8. Обеспечение надежной работы средств, обеспечивающих непрерывное осуществление диспетчерского управления энергетическими объектами.

5. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ УПРАВЛЕНИЯ РЕЖИМАМИ РАБОТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

5.1. Задачи управления режимами делятся на четыре временных уровня:

- **5.1.1.** Долгосрочное планирование режимов (на месяц, год).
- **5.1.2.** Краткосрочное планирование режимов (на сутки, неделю).
- **5.1.3.** Оперативное управление текущими режимами (в том числе автоматическое).
- **5.1.4.** Оперативное управление режимами при ограничении режима потребления электрической энергии (при аварии либо угрозе ее возникновения, при проведении ремонтных работ).

5.2. Для процесса долгосрочного планирования режимов, персонал Заказчика и персонал Исполнителя разрабатывает инструкции и планы мероприятий, которые обязательны

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 51 из 89

для исполнения.

5.3. Оперативный персонал Исполнителя должен следить за поддержанием на шинах подстанций заданных уровней напряжения и вести контроль за нагрузкой кабельных и воздушных линий электропередачи.

5.4. Персонал Исполнителя обязан:

- соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иным устройствам, необходимым для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии;
- осуществлять эксплуатацию энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления;
- соблюдать заданные в установленном порядке требования к установке устройств релейной защиты и автоматики (далее: устройства РЗА), а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;
- представлять технологическую информацию (электрические схемы, характеристики оборудования, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);
- информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, выявленных при плановом, текущем и капитальном ремонте на них в порядке и в сроки, установленные Регламентом.

6. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ВЫВОДА И ВВОДА ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ ИЛИ РЕЗЕРВ.

6.1. О плановых работах, связанных с изменением схемы питания энергетических объектов, ДС Исполнителя извещается со стороны Заказчика в виде заявки (телефонограммы) до 10-00 рабочего дня, предшествующего началу работ. Плановыми являются работы, выполняемые в соответствии с утвержденным ежемесячным графиком, предоставленным Заказчиком в ДС Исполнителя до 25 числа каждого месяца. В указанные в заявке (телефонограмме) сроки диспетчерский персонал обязан организовать выполнение всех необходимых операций по изменению схемы питания энергетических объектов.

6.2. Заявки (телефонограммы) на аварийный (неплановый) ремонт принимаются сторонами в любое время суток.

6.3. Обязательными к исполнению являются плановые, неотложные и аварийные заявки;

6.4. Неплановые заявки принимаются с условием возможности выполнения заявки оперативным персоналом, находящимся на смене и с запасом времени необходимого для согласования необходимых отключений с потребителем.

6.5. В заявке должны быть указаны:

- Наименование подстанции;
- Диспетчерское наименование выводимой из работы линии электропередачи (электрооборудования);
- Фамилия и должность лица, подписавшего заявку;
- Цель или причина вывода в ремонт, вид ремонта (по срочным заявкам – причина немедленного ввода в ремонт);
- Время начала и окончания работы;
- Срок аварийной готовности ввода в работу

6.6. Время, затрачиваемое на операции, связанные с выводом в ремонт и вводом в работу оборудования, линий и устройств, включается в срок заявки.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 52 из 89

6.7. В понятие «аварийная готовность» входит как время, необходимое для свертывания работ и восстановления демонтированных элементов, так и время включения оборудования в работу.

6.8. Заявка (телефонограмма) должна быть подписана техническим руководителем.

6.9. Ответ на заявку (телефонограмму) сообщается персоналу Заказчика, до 16:00 суток, предшествующих ремонту.

6.10. Несмотря на разрешенную заявку (телефонограмму), вывод оборудования из работы и резерва или его испытания могут быть выполнены лишь с разрешения оперативного персонала ДС Исполнителя.

6.11. После аварийного отключения оборудования оформляется срочная заявка (телефонограмма) с указанием причин и ориентировочного срока ремонта.

6.12. Операции по включению оборудования в работу оперативный персонал производит только после оформления полного окончания работ всеми бригадами, допущенными на оборудование; снятии установленных бригадами заземлений; удаления с рабочего места людей, механизмов и приспособлений; осмотра оборудования; определения возможности подачи напряжения на оборудование; получения разрешения от диспетчера на ввод оборудования в работу.

7. ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ.

7.1. При возникновении технологического нарушения персонал Исполнителя обязан:

7.1.1. принять меры, позволяющие предотвратить развитие технологического нарушения;

7.1.2. устранить опасность для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого технологическим нарушением;

7.1.3. восстановить в кратчайшие сроки энергоснабжение с восстановлением нормальных параметров электрической энергии, предусмотренных договором энергоснабжения;

7.1.4. выяснить состояние отключившегося во время технологического нарушения оборудования и возможность его включения в работу.

7.2. Оперативное руководство ликвидацией технологического нарушения осуществляет оперативный персонал Исполнителя.

7.3. Ликвидация технологического нарушения производится в кратчайшее время.

7.4. В случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии или явной опасности для людей оперативный персонал Исполнителя должен отключить электроустановки с последующим немедленным уведомлением о причинах отключения Заказчика.

8. ФОРМА ПЕРЕГОВОРОВ ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛА

8.1. Оперативными переговорами считаются такие переговоры оперативного персонала, при которых передается (принимается) информация и сообщения, отдаются (принимаются к исполнению) распоряжения и разрешения по состоянию и изменению состояния режима работы энергообъектов, электрических сетей, ВЛ и оборудования, устройств РЗА, принимаемым мерам по ликвидации технологических нарушений.

8.2. Оперативные переговоры персонала Заказчика и Исполнителя должны быть четкими и лаконичными. Оперативные переговоры должны исключать возможность неправильного понимания сообщений и другой информации.

8.3. Оперативные переговоры персонала Заказчика и Исполнителя должны вестись грамотно. Все электрооборудование, присоединения, коммутационные аппараты, устройства релейной защиты и автоматики должны называться полностью согласно установленным диспетчерским наименованиям. Отступление от технической терминологии и диспетчерских наименований, при оперативных переговорах запрещается.

8.4. Оперативные переговоры должны начинаться с сообщения фамилий персонала Заказчика и Исполнителя, ведущих оперативные переговоры. При проведении оперативных

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 53 из 89

переговоров допускается только официальное обращение: по фамилии или по имени-отчеству.

8.5. Распоряжения персонала Заказчика по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться оперативным персоналом Исполнителя точно и своевременно.

8.6. Ответственность перед Заказчиком за невыполнение или задержку выполнения персоналом Исполнителя распоряжений персонала Заказчика несет Исполнитель. Вопрос о привлечении к ответственности лиц (персонала Исполнителя), санкционировавших невыполнение или задержку выполнения распоряжений Заказчика, решается Исполнителем самостоятельно.

9. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

9.1. Исполнитель обязан:

9.1.1. Обеспечивать надежность управления ВЛ, оборудованием и иным имуществом Заказчика, находящимся у него в собственности или на ином законном основании и переданным в диспетчерское управление или диспетчерское ведение Исполнителя, в том числе в условиях ликвидации технологических нарушений и ЧС.

9.1.2. Исполнять заявки Заказчика на изменение состояния ВЛ и оборудования, переданного в диспетчерское управление или диспетчерское ведение Исполнителю.

9.1.3. Разрабатывать и представлять на согласование проекты по изменению схемы и состава оборудования подстанций Заказчика.

9.1.4. Обеспечивать оперативно-технологическую дисциплину дежурного персонала подстанций и исполнения ими инструктивных материалов по диспетчерскому управлению.

9.1.5. Предоставлять Заказчику информацию, необходимую для осуществления его деятельности и формирования показателей оперативной, технической и статистической отчетности.

9.1.6. Выполнять требования Заказчика по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

9.1.7. При расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, нарушений оперативной дисциплины привлекать по согласованию специалистов Заказчика для участия в работе комиссии. Обеспечивать необходимыми техническими средствами, материалами и информацией работу комиссии.

9.1.8. Для составления структуры потерь и баланса электроэнергии энергосистеме предоставлять данные о работе оборудования подстанции.

9.1.9. Представлять на согласование программы, на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.

9.1.10. Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений подстанции.

9.1.11. Осуществлять непрерывное круглосуточное диспетчерское управление передачей электроэнергии (мощности) по сетям Заказчика, обеспечивая при этом регламентированные нормативно-технические требования по системной надежности и качеству электроэнергии.

9.1.12. Определять режимы работы оборудования, устройств РЗА, ПА, СДТУ подстанций, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении Исполнителя. Руководить ликвидацией системных технологических нарушений и технологических нарушений на ПС, ВЛ и оборудовании, находящемся в диспетчерском управлении Исполнителя.

9.1.13. Поддерживать заданные уровни напряжения, в контрольных точках энергосистемы имеющимися средствами компенсации и регулирования.

9.1.14. Обеспечивать по заданию Заказчика организацию проведения контрольных измерений распределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем, замеров параметров оборудования и режимов.

9.1.15. Немедленно информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же о выявленных в процессе производства плановых

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 54 из 89

ремонтных работ (сторонними организациями) дефектах оборудования.

9.1.16. Сообщать обо всех изменениях режима работы энергосистемы Кемеровской области и соседних субъектов (вызванных аварийной ситуацией или ее предотвращением), влияющих на режим и надежность работы объектов Заказчика.

9.1.17. Предоставлять Заказчику информацию о надвигающихся стихийных бедствиях.

9.1.18. Ежедневно предоставлять рапорт уполномоченному лицу Заказчика следующую информацию:

- о произошедших за прошедшие сутки аварийных отключениях, времени простоя и времени восстановления нормального режима работы;
- о проведенных плановых ремонтных работах за прошедшие сутки;
- о планируемых ремонтных работах и переключениях на текущие сутки;
- о количестве работающих бригад с указанием, на каких объектах производятся работы;
- о поданных заявках по планируемому выводу в ремонт оборудования и планируемых переключениях на следующие сутки;
- о выявленных дефектах в работе электрооборудования, средствах РЗА и ПА, а также по зданиям и сооружениям.

9.1.19. Согласовывать годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи, подстанций.

9.1.20. Фиксировать в журнале дефектов, не устранённые нарушения в работе энергетических объектов.

9.2. Заказчик обязан:

9.2.1. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы подстанций.

9.2.2. Организовывать проведение контрольных замеров.

9.2.3. Разрабатывать и согласовать программы на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.

9.2.4. Разрабатывать и направлять на согласование годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи и оборудования подстанций.

9.2.5. Контролировать поддержание в технической исправности энергетического оборудования, технических и технологических систем и принимать меры, направленные на повышение надежности их работы и снижение рисков технологических нарушений.

9.2.6. Определять режимы работы оборудования, устройств РЗА, ПА, СДТУ подстанций, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении.

9.2.7. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

9.2.8. Участвовать в работе комиссии при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев.

9.2.9. Выполнять противоаварийные мероприятия по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.

9.2.10. Организовывать на объектах предупредительные и профилактические меры по вопросам безопасности производства.

9.2.11. По запросу Исполнителя предоставлять все необходимые технические характеристики действующего и вновь вводимого оборудования и линий электропередачи, инструкции, схемы и данные, характеризующие режим работы оборудования.

9.2.12. Участвовать в послеаварийных проверках устройств РЗА, ПА и СДТУ, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении Исполнителя.

10. ПРАВА ЗАКАЗЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ

10.1. Исполнитель имеет право:

10.1.1. Получать от Заказчика обоснования принимаемых оперативных решений, влияющих на надежность функционирования оборудования подстанций.

10.1.2. По основаниям, определенным Системным оператором, при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения

Документ подписан в ЭО "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 55 из 89

(угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях и при отсутствии распоряжений от ССО и ЭСО о введении графиков временного отключения потребления вводить в действие указанные графики самостоятельно при своевременном уведомлении Заказчика.

10.1.3. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на подразделения Исполнителя обязанностей, в соответствии с регламентом.

10.2. Заказчик имеет право:

10.2.1. Участвовать в расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, случаев нарушений оперативной дисциплины дежурным персоналом подстанций.

10.2.2. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на Исполнителя обязанностей, в соответствии с согласованными регламентами и нормативными документами.

10.2.3. Получать информацию о режимах работы оборудования подстанций.

10.2.4. Контролировать поддержание в технической исправности энергетического оборудования, технических и технологических систем и принимать меры, направленные на повышение надежности их работы и снижение рисков технологических нарушений.

10.2.5. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.

10.2.6. Осуществлять контроль над разработкой и проведением мероприятий по предупреждению пожаров и аварий на энергетических объектах и по обеспечению готовности энергетических объектов к ликвидации пожаров и аварий.

10.2.7. Осуществлять контроль над выполнением предписаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора.

10.2.8. Контролировать ликвидацию системных технологических нарушений и технологических нарушений на ВЛ и оборудовании Заказчика.

10.2.9. Контролировать обеспечение соблюдения оперативной дисциплины дежурным персоналом подстанций.

11. ПОРЯДОК ВЗАИМООТНОШЕНИЙ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКАЗЧИКА

11.1. При обращении потребителя с намерением технологического присоединения электроустановок к электрическим сетям, Заказчик производит в установленном порядке оформление и утверждение тарифа на технологическое присоединение.

11.2. Заказчик разрабатывает проект технических условий на технологическое присоединение на основании справки о мероприятиях, необходимых для подключения энергопринимающих устройств потребителя. Справка выдаётся Исполнителем Заказчику в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки (телефонограммы), направленной в адрес Исполнителя.

11.3. Заказчик организует выполнение мероприятия по технологическому присоединению за счет средств полученных по договору технологического присоединения собственными силами или с привлечением третьих лиц.

11.4. Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о необходимости включения потребителя после выполнения технических условий с предоставлением подтверждающих документов.

12. ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТУПИВШЕЙ В ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ СЕТЬ

12.1. Ежемесячно в 24-00 часа московского времени последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска

Документ подписан на ЭТП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 56 из 89

электрической энергии Заказчика и в срок до 17-00 ч. первого календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает любыми средствами связи Заказчику по форме:

Потребитель Точка измерения	Мощность	Начальные показания	Конечные показания	Разность	Коэффициент тр.	Расход кВт. ч.	Потери %	Потери кВт. ч	Итого кВт. ч

13. ПОРЯДОК И СРОКИ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
Исполнитель передает Заказчику:			
1.	Оперативную информацию о возникновении (объявлении) Чрезвычайных ситуаций (штормовых предупреждений), и о принятых мерах по недопущению аварийных ситуаций	До 1 часа после факта	Телефонограмма
2.	Оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации на объекте электрических сетей	До 20 минут после факта	Телефонограмма
3.	Информацию о возникновении неисправностей устройств РЗА и ПА, обеспечивающих надежное электроснабжение	До 24-х часов после факта в рабочие дни	Телефонограмма
4.	Информацию об оперативной обстановке на обслуживаемых подстанциях, о возникших дефектах в работе оборудования, аварийных отключениях присоединений, превышение номинальной нагрузки на силовых трансформаторах или присоединениях за истекшие сутки	Ежедневно в рабочие дни с 07 ч. 30 м до 08 ч 00 м	Телефонограмма или в электронном виде уполномоченному представителю Заказчика
5.	Информацию о производстве работ на электрооборудовании (ПС, ВЛ, КЛ) за истекшие сутки, текущие сутки	До 24-х часов после факта в рабочие дни	Телефонограмма
6.	Информацию о выходе из строя имуществ (частичная или полная утрата)	До 48 часов после факта в рабочие дни	На бумажном носителе
7.	Копию предписания пожарного надзора, Ростехнадзора	До 24-х часов после факта получения в рабочие дни	На бумажном носителе
8.	Информацию о непригодности полученных от Заказчика материалов. Имущества, технической документации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном носителе
9.	Информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном и электронном носителе

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 57 из 89

№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
10.	Однолинейные схемы первичной коммутации	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
11.	Ситуационные план-схемы ВЛ и КЛ	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
12.	Однолинейные схемы низковольтных щитов	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после внесения изменения или запроса	На бумажном и электронном носителе
13.	Мероприятия по пропуску весенних вод	До 15 февраля текущего года	На бумажном носителе
14.	Мероприятия по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	До 15 марта текущего года	На бумажном носителе
15.	Предложения к мероприятиям по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	До 15 мая текущего года	На бумажном носителе
16.	Отчет о выполнении мероприятий по пропуску весенних вод	До 15 мая текущего года	На бумажном носителе
17.	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к грозовому сезону и работе электрооборудования в летнее время	До 01 мая текущего года	На бумажном носителе
18.	Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимних условиях	до 01 сентября текущего года	На бумажном и электронном носителе
19.	Отчет о проведенных противоаварийных и противопожарных тренировках	До 20 января и до 15 июля	На бумажном носителе
20.	Информацию, необходимую для осуществления Заказчиком деятельности по предоставлению услуг по передаче электрической энергии и осуществления тарифного регулирования	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после запроса	На бумажном и электронном носителе
21.	Список руководства, административно – технического и диспетчерского персонала Исполнителя	Ежегодно, по состоянию на 1 января.	На бумажном носителе
22.	Списки лиц смежных сетевых компаний в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок	Ежегодно, по состоянию на 1 января.	На бумажном или электронном носителе
23.	Списки ответственных лиц и однолинейные схемы подключенных потребителей от энергетических объектов Заказчика	Ежегодно, по состоянию на 1 января.	На бумажном или электронном носителе

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 58 из 89

№ п./п.	Содержание информации	Максимальный срок, периодичность предоставления	Вид запроса и (или) ответа
Заказчик передает Исполнителю:			
1.	Однолинейные схемы, программы оперативных переключений по вновь принимаемым в оперативное управление объектам	За 30 рабочих дней до заключения дополнительного соглашения к настоящему Договору.	На бумажном и электронном носителе
2.	Распоряжение на отключение присоединения по заявке энергосбытовой организации	За 5 рабочих дня до отключения	Телефонограмма
3.	Годовой график ремонтов основного энергетического оборудования (капитальный, средний, текущий) на согласование	Ежегодно до 15 декабря	На бумажном и электронном носителе
4.	Списки ответственных лиц в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок	Ежегодно, по состоянию на 1 января	На бумажном носителе
5.	Графики временного ограничения энергоснабжения	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после получения от вышестоящей сетевой организации	На бумажном и электронном носителе
6.	Информацию о планируемых и осуществленных технологических присоединениях	В разумные сроки, но не более 10 рабочих дней после заключения договора технологического присоединения	На бумажном и электронном носителе
7.	Планы работ на следующий ремонтный месяц согласно годовому графику ППР	до 25 числа текущего месяца	На бумажном и электронном носителе на электронный адрес

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ОЭСК»
Генеральный директор

_____/ А.А. Фомичев /
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ПО «Центр управления сетями»
Генеральный директор

_____/И.Н. Петренко/
М.П.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 59 из 89

Приложение №4
к Приложению №1 Техническое задание
к договору № 06/26 от 01 марта 2026 г.

Перечень электроустановок Заказчика, передаваемых на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей с распределением по виду оперативного обслуживания.

№ п/п	Наименование электроустановки	Адрес местонахождения	Вид оперативного обслуживания
1	**2**	**3**	**4**
1	ПС 110/6 кВ «Товарищ»	Кемеровский район, 30 км, севернее г. Березовский	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
2	ПС 110/6/6 кВ «Машзавод»	г. Киселевск, ул. Проектная, 1	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
3	ПС 110/6 кВ «Гусинская»	Кем. р-он, 3 км. на север от п. Барановка	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
4	ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская»	г. Киселевск, р-н ш. Тайбинская	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
5	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»	г. Киселевск, р-н ш. Черкасовская	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
6	ПС 35/6 кВ №10 «р-з Киселевский»	г. Киселёвск, р-н Афонино	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
7	ПС 35/6кВ №13«ш. Краснокаменская».	г. Киселевск, р-н ш. Краснокаменская	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
8	ПС 35/6 кВ №28 «Калачевская»	Кем. обл., Прокопьевский район, посёлок Калачёво, ул. Майская, д.1б	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
9	ПС 35/6 кВ №39 «Березовская»	Кем. обл., Прокопьевский р-он, с. Новорождественское, ул. Заречная, д. 34	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
10	ПС 35/6 кВ «Матюшинская»	Ориентир 10000м на Северо-Запад от ж.д. по адресу: Кем.обл. Новокузнецкий р-н, п.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 60 из 89

		Рассвет, ул. Металлургов, 46	
11	ПС 35/6 кВ «Электромашина»	г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
12	ПС 35/6 кВ «Романовская»	Кемеровская область, Кемеровский район, п. Разведчик	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
13	ПС 35/6,3/6,6 кВ «Бутовская».	Кем. обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
14	ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский» с трансформатором ТМН-4000/35-6,3УХЛ1, 4 МВА;	Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный район, с/п Менчерепское.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
15	ПС 35/6кВ "Анжеромаш"	Кемеровскя область-Кузбасс", г. Анжеро-Судженск", ул. Войкова, д.№6А.	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
16	ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская»	г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
17	КТП 10/0,4 кВ 400 кВА «Тайбинец»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
18	СТП 10/0,4 кВ 160 кВА «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
19	КТП 10/0,4 кВ №2, 400 кВА СНТ «Александровское» (верхняя)	Киселёвский городской округ, д. Александровка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
20	КТП 10/0,4 кВ №1 400 кВА СНТ «Александровское» (нижняя)	Киселёвский городской округ, д. Александровка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
21	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ 2х1000кВА №736 (стр.3) с питающими и отходящими кабельными линиями 10/0,4кВ	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район, микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:2494	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
22	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №738 2х1000кВА №738 (ТП№2стр.) с питающими и отходящими кабельными линиями	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 61 из 89

	10/0,4кВ	микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:3620	
23	Трансформаторная подстанция ТП 10/0,4кВ №739 (ТП№1стр.) с питающими и отходящими кабельными линиями.	Кемеровская область, Кемеровский городской округ, г. Кемерово, Центральный район, микрорайон №15А, Кадастровый номер: 42:24:0201001:3617	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
24	ТП 6/0,4кВ 400кВА ОФ «Тайбинская» от фидер 6-25 ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская».	Кемеровская обл., г. Киселевск, р-он ш.Тайбинская	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
25	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №1 400 кВА	Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
26	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №2 400 кВА	Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
27	СТП 10/0,4кВ №3 63кВА «п. Шахматистов»	Кем. обл.-Кузбасс, Киселевский городской округ, г. Киселевск, район Красный Камень	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
28	СТП 6/0,4кВ 25кВА №30	оп. №19 ф. 6-15-В от ПС 35/6кВ "Красный Углекоп"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
29	СТП 6/0,4кВ №31 25кВА	оп. №3 ф.6-6-А от ПС 110кВ "Афонинская"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
30	СТП 6/0,4кВ №32 25кВА"	оп. №2 ф.6-2-К от ПС 110кВ "Афонинская»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
31	СТП 6/0,4кВ №33 25кВА	оп. №17 ф.6-13-П от ПС 110кВ "Киселевская-заводская"	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
32	ВЛ-110 «Товарищ-Гусинская-1»; ВЛ-110 « Товарищ-Гусинская-2»	Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
33	ВЛ 35-КМ-1; ВЛ 35-КМ-2	Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
34	ВЛ 35-ЗС-33; ВЛ 35-ЗС-34	Прокопьевский р-н, 5 км.	Круглосуточное,

Документ подписан на ЭТП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 62 из 89

		по направлению северо-восток от с. Новорождественское	персоналом оперативно-выездной бригады
35	ВЛ 35-КР-15	Отпайка от оп. №76 ВЛ 35-К-15 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
36	ВЛ 35-КР-18	Отпайка от оп. №76 ВЛ 35-К-18 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
37	ВЛ 35-К-22-Ч-1; ВЛ 35-К-21-Ч-2	ПС 110/6кВ «Киселевская-Заводская» - ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» - ПС 35/6кВ №7 «Ш. Черкасовская».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
38	ВЛ 35-АК-1; ВЛ 35-АК-2	ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
39	ВЛ 35-А-39; ВЛ 35-А-40	Кем. область, Кем. р-н, п. Разведчик, отпайка от оп. №56 ВЛ 35кВ А-39/А-40 до ПС 35/6/6,3кВ «Романовская».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
40	ВЛ-35 кВ №1 А-8; ВЛ-35 кВ №2 А-9	Кемеровская обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово. Кем. ТЭЦ – ПС 35/6кВ «Бутовская».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
41	Одноцепный участок ВЛ-35 кВ Б-9 от начальной точки подключения - опора №____ ВЛ - 35 кВ «ПС Уропская – ПС Беловский водопровод» - до приемного портала ПС 35/6кВ «Коноваловская» ООО «Разрез Пермяковский» L=476 м.	Кемеровская область – Кузбасс, Беловский муниципальный район, с/п Менчерепское	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
42	ЛЭП 35кВ 35-А-8 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжеромаш" на металлических опорах АС-120 L=4,664 км; ЛЭП 35кВ 35-А-28 от ПС 110/35/6 "Анжерская" на ПС 35/6кВ "Анжеромаш" на металлических опорах АС-120 L=4,664 км	Кемеровскя область-Кузбасс", г. Анжеро-Судженск", от ПС 110 кВ Анжерская до ПС 35 кВ Анжеромаш. инв.№3008	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
43	КЛ 35-К-29; КЛ 35-К-30	г. Прокопьевск, Центральный р-н. Отпайка от оп. №27 ВЛ 35кВ К-29 (ПС 110/35/6кВ «Зенковская») до ПС «Электромашина».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
44	ВЛ 6-2-К; ВЛ 6-20-К	г. Киселевск от ПС	Круглосуточное,

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 63 из 89

		110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК)	персоналом оперативно-выездной бригады
45	ВЛ 6-2-Т; ВЛ 6-19-Т	ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
46	ВЛ 6-27-С	г.Киселевск от ПС 110/6кВ «Вахрушевская» - до оп. №3 – далее ООО «Инвест-Углесбыт».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
47	ВЛ 6-15-В	ПС 35/6 кВ «Красный Углекоп» до ПС 6/6/0,4кВ №8.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
48	ВЛ 6-13-А	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»– ТП «Авторемзавод».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
49	ВЛ 6-35-Б	ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» - ТП «Электросетьсервис»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
50	ВЛ 6-6-А; ВЛ 6-18-А	ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
51	ВЛ 6-13-П; ВЛ 6-16-О	ПС «Киселевская – Заводская» - ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка)	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
52	ВЛ 10-26-В	ПС №19-ТП АИК «Соколовская» (оп. 36); ТП «Вахрушевская автобаза» (оп. 7); ТП «Энергия» (оп. № 17); ТП «Красный Кузбасс» (оп. № 13).(р – н Кр.Камень).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
53	Отпайка от ВЛ 10-5-Б до КТП СНТ «Александровское» (нижняя).	д. Александровка Киселевского городского округа район СНТ «Александровское» (нижняя).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
54	ВЛЗ-10 кВ до СТП «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
55	Отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №186 ф.6-8-ЗНТ длинной 1300 м.	Кемеровская область – Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 64 из 89

56	ВЛ 6кВ L=1804м. фидер 6-25 от ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская».	Кемеровская обл., г.Киселевск, р-он ш.Тайбинская.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
57	ЛЭП 6 кВ фидер 6-27 от ПС 110/6,3/6,3кВ «Машзавод»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Киселевск, ул. Проектная, 1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	КЛ-6кВ ф.6-19 от ПС 35/6кВ "Электромамашина" до ТП 6/0,4кВ №800 ООО "КЭнК"	г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1, территория ООО «Электропром»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
58	ВЛ 0,4 кВ от КТП «Бойня»	г. Киселевск, р-н Бойня.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
59	ВЛ 0,4 кВ от МТП «Красный Кузбасс»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ВЛИ 0,4кВ от СТП 10/0,4кВ 63кВа п. Шахматистов	Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень).	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
60	ВЛ-0,4кВ от СТП «Коммунальщик»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
61	ВЛ-0,4 кВ от КТП «Тайбинец»	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
62	ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
63	ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (нижняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
64	Отпайка от оп. №258 ВЛ 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя)	Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
65	ВЛ 0,4 кВ от КТП №1 и КТП№ 2 длиной 10 000 м.	Кемеровская область – Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
66	КЛ 0,4-3-10	ТП №3 ПФЗ – ИП Шмаков- ООО «ОЭСК»	Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 65 из 89

			оперативно-выездной бригады
	ООО «Ровер»		
67	ПС 35/6кВ "Верхняя"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский.	Диспетчеризация
68	ВЛ-35кВ А-34, А-35 от ПС "Крохалевская" от оп. №55 до ПС 35/6кВ "Верхняя"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский.	Диспетчеризация
69	ПС 35/6кВ "Ломовская"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши».	Диспетчеризация
70	ВЛ-35кВ №40 от ПС "Крохалевская" от оп. №76 до ПС 35/6кВ "Ломовская"	Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши».	Диспетчеризация
	ООО «АэроКузбасс»		
71	ЦРП, ТП, КТПН 6/0,4кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС»	г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1	Диспетчеризация
72	Воздушные и кабельные линии 6кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС»	Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1	Диспетчеризация
	ООО «Ниссан Центр Кемерово»		
73	КТП №619П (КТПНБ-ТКЛС-250-10/0,4 кВ)	Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово.	Диспетчеризация
74	ВЛ-10 кВ от оп. 40 ф. 10-20-МП ПС 110/10 кВ «Водозабор» до КТП №619П.	Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово.	Диспетчеризация
	СНТ Кемеровская область — Кузбасс		
75	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Наука"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Новостройка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
76	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Наука"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
77	МТП 6/0,4кВ 63кВА с ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
78	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор"		Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 66 из 89

			оперативно-выездной бригады
79	КТП 6/0,4кВ 160кВА СНТ "Базовый"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
80	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Базовый"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
81	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник-1"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
82	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник-1"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
83	МТП 6/0,4кВ 250кВА с ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Ленинградский.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
84	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
85	КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Сухая речка"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
86	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Сухая речка"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
87	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Технолог-1"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
88	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Солнечный"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
89	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
90	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 67 из 89

91	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Железобетон"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он село Мазурово.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
92	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Железобетон"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
93	КТП 6/0,4кВ 400кВА №1 СНТ "Заря"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
94	КТП 6/0,4кВ 400кВА №2 СНТ "Заря"		
95	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Заря"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
96	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Здоровье"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Мамаевский.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
97	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Здоровье"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
98	МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Березовая роща"	Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Металлоплощадка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
99	ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Березовая роща"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
100	МТП 10/0,4 кВ №225П 250 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, СНТ «Энергия»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
101	МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
102	МТП 10/0,4 кВ №228П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
103	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/31/4 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №225П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
104	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/31/9 ф. 10-6-А от ПС		Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 68 из 89

	110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА		оперативно-выездной бригады
105	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №73/74/46 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №228П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
106	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №225П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
107	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №226П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
108	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №228П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
109	МТП 10/0,4кВ №287П 160 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, СНТ «Родничок»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
110	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №31 ф. 10-6-А от ПС 110/35/10кВ "Рудничная" до МТП 10/0,4 кВ №287П 160 кВА СНТ «Родничок»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
111	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4кВ №287П 160 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
112	МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, г. Кемерово, СНТ «Аэропорт»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
113	МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
114	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №22 ВЛ 10 кВ ф.№36 ПС «Космическая» до МТП «Новая» и МТП №946 с кабельной вставкой между опорами №29 и №30		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
115	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ №946 160 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
116	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ «Новая» 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 69 из 89

117	ВЛ 0,4 кВ от МТП 10/0,4 кВ №226П 250 кВА СНТ «Энергия»	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, СНТ «Горноспасатель»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
118	КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Приозерное»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ «Приозерное»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
119	ВЛ 6 кВ фидер «6-п. Байдаевка-1» с кабельной вставкой 6 кВ до КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Приозерное»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
120	ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ "Приозерное"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
121	КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, тер. СНТ «Энергетик»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
122	ВЛ 6кВ "Сады" от опоры №1 ф.№8 КРУ 6 кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ "Энергетик"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
123	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Энергетик»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
124	КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, п. Семеновский, СНТ «Химик-2»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
125	МТП 6/0,4 кВ №494П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
126	Отпайка ВЛ 6 кВ от ф.6-27-КР ПС 110/6 кВ «Звездная» до КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
127	Отпайка ВЛ 6 кВ от ф.6-27-КР ПС 110/6 кВ «Звездная» до МТП 6/0,4 кВ 494П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
128	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4 кВ №077П 630 кВА		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
129	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ №490П 250 кВА		Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 70 из 89

			оперативно-выездной бригады
130	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТ СН «Урожайное»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ СН «Урожайное»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
131	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое» в сторону СНТ «Бон-Карьер»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ «Бон-Карьер»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
132	КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, СНТ «Вишневое»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
133	Отпайка ВЛ 6кВ СНТ «Вишневое» от опоры ВЛ 6кВ "Сады" ф.№8 КРУ 6 кВ НОВ "Кузнецкой ТЭЦ" до КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
134	ВЛ 0,4 кВ от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
135	ВЛ 0,4 кВ по Улица Дружная (ранее - СНТ) от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
136	ВЛ 0,4кВ по территории СНТ «Робинзон» от КТПН 6/0,4кВ 630 кВА СНТ «Вишневое»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
137	ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С	Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, Южный район, СНТ отделение «Южное»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
138	МТП 10/0,4 кВ №562С, 250 кВА	г.Кемерово, СНТ СН «Карболитчик»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
139	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №83 ВЛ 10 кВ ф.22-2 РП-22 до МТП №562С		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
140	ВЛ 0,4 кВ от МТП №562С с кабельными вставками 0,4 кВ		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
141	МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»	Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский муниципальный округ, СНТ СН «Дельфин»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 71 из 89

142	Отпайка ВЛ 6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
143	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 160 кВА СНТ СН «Дельфин»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
144	МТП 6/0,4 кВ 250 кВА СНТ «Озерный»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ «Озерный»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
145	КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
146	КТП 6/0,4 кВ 320 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
147	КТП 6/0,4 кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
148	ВЛ 6 кВ СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
149	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4кВ 250 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
150	ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
151	ВЛ 0,4кВ от КТП 6/0,4кВ 320 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
152	ВЛ 0,4 кВА от КТП 6/0,4кВ 400 кВА СНТ «Озерный»		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
153	МТП №320П 10/0,4 кВ 250 кВА. СНТ СН "Лесная Новь"	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, СНТ СН «Лесная новь».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
154	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп. №113 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до МТП		Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 72 из 89

	№320П, L=630 м. СНТ СН "Лесная Новь"		оперативно-выездной бригады
155	ВЛ 0,4 кВ от МТП №320П, L=2610м..СНТ СН "Лесная Новь"		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
156	КТП №196П 10/0,4 кВ 100 кВА. СНТ СН «Журавли».	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, Кемеровский район, СНТ СН «Журавли».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
157	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп. №78 Ф-10-1-Ж ПС Осиновская 35/10 кВ до КТП №196П, L=600 м. СНТ СН «Журавли».		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
158	ВЛ 0,4 кВ от КТП №196П, L= 2255 м.СНТ СН «Журавли».		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
159	МТП 6/0,4 кВ 400 кВА. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан, п. Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
160	Отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №29 Ф-6-9-Ж ПС Тепловая 110/6 кВ до МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=210 м. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
161	ВЛ 0,4 кВ от МТП 6/0,4 кВ 400 кВА, L=4980 м. г.Калтан, п.Шушталеп, СНТ СН «Энергетик».		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
162	МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА, МТП №2 6/0,4 кВ 250кВА, МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА, МТП №4 6/0,4 кВ 160 кВА. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, СНТ Дружба.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
163	ВЛ 6 кВ, протяженностью 3410 м. г. Новокузнецк, СНТ Дружба.		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
164	ВЛ 0,4 кВ от МТП №1 6/0,4 кВ 630 кВА- 9260 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №2 6/0,4кВ 250 кВА- 8940 м.; ВЛ 0,4 кВ от МТП №3 6/0,4кВ 160 кВА- 4120 м., ВЛ 0,4 кВ от МТП №4 6/0,4кВ 160 кВА - 320 м., суммарной протяжённостью 22640 м.		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
165	ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" - Кемеровский район, д. Журавлево	Российская Федерация, Кемеровская область - Кузбасс, д. Журавлево, СНТ СН «Квант-84»	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
166	Отпайка ВЛ-10кВ ф. 10-1-Ж от ПС		Круглосуточное,

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 73 из 89

	35/10кВ "Осиновская" на ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84"- Протяженностью 150м. - Кемеровский район, д. Журавлево		персоналом оперативно-выездной бригады
167	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №066 250кВА СНТ СН "Квант-84" Протяженностью 3260м. - Кемеровский район, д. Журавлево		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	АО "Северный Кузбасс"		
168	**ПС 35/6 кВ "ВПС"**	Кем. область, г. Березовский, промплощадка ш. Березовская	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
169	ВЛ-35-А-36 АПС-120 L= 3,2 км.	Кем. область, г. Березовский, от ПС «Крохалевская» до ПС «ВПС», СЗФ Дмитриевка.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
170	ВЛ-35-А-37 АПС-120 L= 3,235 км.		Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
171	**Двухтрансформаторная ТП 630 кВА-6/0,4 кВ РП ВПС(ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
172	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-11 РП-" ВПС" (ЛЭП-6кВ ф6-11 от ПС ВПС до ТМ-630 двухтрансформаторной ТП 630 кВА-6/0,4 кВ) ЦСПн 3*120 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
173	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-14 РП-"ВПС" (ЛЭП-6кВ ф6-14 от ПС ВПС до ТМ-630 двухтрансформаторной ТП 630 кВА-6/0,4 кВ) ЦСПн 3*120 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
174	**Двухтрансформаторная ТП 1000 кВА-6/0,4 кВ ВНУ (ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
175	КЛЭП-6кВ ф6-7 от ПС ВПС КШВЭБбШВ 3*95, L=350м.; СБГ3*70 L=160м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
176	КЛЭП-6кВ ф6-8 от ПС ВПС, КШВЭБбШВ 3*95, 350м.; СБГ3*70 L=170м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
177	**РП 6 кВ ВПС (ш. БРЗ)**	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 74 из 89

			бригады
178	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500 ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 1 от ф-6-9) КШВЭПбШВ 3*95 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
179	ЛЭП (КЛ) -6кВ от ТМ-2500ПС ВПС до РП ВПС (Ввод № 2 от Ф-6-10) КШВЭПбШВ 3*95 L=350м.	Кем. область, Кемеровский район, СЗФ Дмитриевка	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
180	**ПС 35/6 кВ "Березовская-Новая"**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
181	**РП 6 кВ Техкомплекс (ш. БРЗ)**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
182	ЛЭП-6кВ ф6-4 РП Тех. компл. до РП Очистные (до концевой опоры у насосной дамбы-шламонакопителя) ААШВ 3*70, 600м.; А-70, L=2530м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
183	КЛЭП ф6-105 от ПС Березовская-Новая до РП Техкомплекс, 2ААБлГ 3*95 L=340м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
184	КЛЭП ф6-204 от ПС Березовская-Новая до РП Техкомплекс, 2ААБлГ 3*95, L=340м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
185	**ТП-6/0,4 кВ Противопожарные насосы (ш. БРЗ)**	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
186	КЛЭП-6кВ ф6-6 РП Техкомплекс ААБ 3*95 L=560м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
187	КЛЭП-6кВ ф6-16 РП Техкомплекс ААБ 3*95, L=560м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
188	КЛЭП-6кВ ф6-5 от РП Техкомплекс до ТП-6/0,4 кВ Котельная (ш. БРЗ) ААБ 3*120 L=330м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
189	КЛЭП-6кВ ф6-17 от РП Техкомплекс до ТП-6/0,4 кВ Котельная (ш. БРЗ) ААБ 3*120 L=330м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 75 из 89

190	ЛЭП от Яч.№ 9 РП-6 "6 уклона" до концевой опоры у насосной шламонакопителя. Линия переходит на опоры ф.6-4 СИП-6 L=1500м.	Кемеровская область, г. Березовский, ул. Матросова,1	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
191	**КТПН 6/0,4кВ Каугуляторная (от ф. 6-4 РП Техкомплекс)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
192	Линия электропередачи воздушная 6кВ на ж/б опорах ЛЭП к Трансформаторная подстанция КТПЭПВ/К-400-6/0,4 зав.№1506 АС-70 L=400м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
193	КЛЭП-6 кВ ВВБшВ 2*3*70 L=115м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
194	**РП 6 кВ ВДК "Вентилятора" (ш. БРЗ)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
195	КЛЭП ф6-101 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК ВБбШВ 3*95, L=100м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
196	КЛЭП ф6-209 от ПС Березовская-Новая до РП ВДК ВБбШВ 3*95, L=100м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
197	КЛЭП ф6-203 от ПС Березовская-Новая ААШВ 3*35 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
198	КЛЭП ф6-107 от ПС Березовская-Новая ААШВ 3*35 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
199	**РП 6 кВ Зарядное (ш. БРЗ) БКРУ-6 "ДГУ № 1" Концевая опора на площадке ДГУ № 2 Концевая опора Бремсберга № 1 Породний отвал ОФ "Северная"**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
200	Воздушная линия эл.передач (ф6-218 от ПС Березовская-Новая), А70 L=4190м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
201	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры 9 ф6-218 до БКРУ (РП) Зарядное), А-70 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 76 из 89

202	ф 6-110 от ПС Березовская-Новая А70 L=400м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
203	КЛ от яч.6-218 до оп№1 2ААБлГ 3*95 L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
204	КЛ от яч.6-110 до оп№1 2СБГ 3*120, L= 200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
205	**РП 6 кВ ДГУ (ш. БРЗ)**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
206	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры от опоры 8 ф6-116 до БКРУ-6 ДГУ), А-70 L=50 м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
207	Воздушная линия эл.передач (ЛЭП-6 кВ ф6-116 от ПС Березовская-Новая), А-70 L=3 010 м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
208	Воздушная линия 6кВ на ж/б опорах для модульной дегазационной установки МДУ-400 RBS №2 А70, L=1000м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
209	КЛ от яч.6-116 до оп№1, СБГ3*50 L=200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
210	**КТПН-250 кВА 6/0,4 кВ (АБК "Северный Кузбасс")**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
211	КЛ-6кВ от яч.6-114 до оп№1 СБГ3*50, L=200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
212	КЛ-6кВ от концевой опоры до ТП СБГ3*50 L=40м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
213	ЛЭП-6 кВ ф6-114 от ПС Березовская-Новая - Линия электропередачи воздушная АБК ЛЭП (Матросова-2) А-35, L=300м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
214	**ВЛ-6 от 6 уклона**	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 77 из 89

			оперативно-выездной бригады
215	ЛЭП от Яч. № 3 РП-6 "6 уклона" до концевой опоры Флангового бремсберга 21 А-70 L=2200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
216	ЛЭП от Яч. № 9 РП-6 "6 уклона" до концевой опоры Флангового бремсберга 21 А-70 L=2200м.	Кем. область-Кузбасс, г. Березовский	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
217	**ПС 35/6 кВ "Первомайская"**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала
218	**ТП-101-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
219	ф 6-26 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70 L=210м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
220	ф 6-27 от ПС Первомайская до ТП 101 кабельная линия СБГ 3*70 L=210м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
221	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-13 ТП-102 (от ПС Первомайская до ТП 102 фидер 6-13), СБГ 3*50 L=250м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
222	Каб. ЛЭП-6(10) кфв.6-20 ТП-102 (от ПС Первомайская до ТП 102 фидер 6-20), СБГ 3*50 L=250м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
223	**ТП-103-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
224	ф 6-28 от ПС Первомайская до ТП 103 кабельная линия СБГ 3*50, L=350м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
225	ф 6-33 от ПС Первомайская до ТП 103 кабельная линия СБГ 3*50, L=350м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
226	**ТП-104-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 78 из 89

227	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-22 ПС Первомайскаядо ТП ААБлГ3*70, L= 50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
228	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайскаядо ТП ААБлГ3*70 L=50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
229	Двухцепная воздушная защищенная линия ВЛЗ-6кВ (ф 6-22, ф 6-37) на промплощадке флангового бремсберга 72, на металлических и железобетонных опорах СИП-3 1х95 L=7200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
230	**ТП-105-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
231	КЛ-6кВ от концевой опоры ф6-37 ПС Первомайскаядо ТП АВБбШВ 3*70 L=50м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
232	**ТП-106-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
233	ф 6-18 от ПС Первомайская до ТП 106 кабельная линия СБГ 3*50 L=330м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
234	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская до РП Бремсберга № 73 фидер 6-3), А-95, 3 200 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
235	Воздушная линия эл.передач (отпайка от опоры 47 фидер 6-3 до РП Бремсберга № 41), А-95, L=1 200 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
236	ф 6-3 от ПС Первомайская до оп. №1 кабельная линия АВБбШВ 3*70, L=180м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
237	Воздушная линия эл.передач (ф6-34 от ПС Первомайская до РП Бремсберга №41), А-70, L= 2970 м	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
238	ЛЭП 6кВ на фл.бр 41, А-35, 1140м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
239	ф 6-34 от ПС Первомайская до оп. №1	Кем.область, в 6-7км.	Круглосуточное,

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 79 из 89

	кабельная линия АВБбШВ 3*70 L=200м.	северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	персоналом оперативно-выездной бригады
240	**ТП-119-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
241	Воздушная линия эл.передач (ПС Первомайская от РП Бремсберг №73 до ТП-119 фидер 6-5), А-35 L=1 140 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
242	**ТП-108-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
243	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская до ТП-108 фидер 6-8), А-70 L=1 300 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
244	КЛ-6кВ от яч.6-8 до оп№1 АВБбШВ 3*70 L=200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
245	**ТП-201-6/0,4 кВ (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
246	Кабельный спуск от ф6-22 КШВЭП6ШВ 3*50, L= 30м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
247	**ЛЭП-6 кВ ф 6-37 ПС Первомайская (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
248	Воздушная линия эл.передач (от ПС Первомайская с отпайками до ТП-104, 105, Мичуринец фидер 6-37), А-50, L=2030 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
249	Кабельная линия №29, на участке п/ст 35/6 яч. №37-опора №1 ВЛ-6 Ф6-37 КШВЭП6ШВ 3*95 450м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
250	**ЛЭП-6 кВ ф 6-30 ПС Первомайская (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
251	Линия электропередач воздушная 6кВ на ж/б опорах (Ф6-30) ЛЭП ПРВ А-70 L=5000м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п.	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 80 из 89

		Разведчик	бригады
252	КЛ-6 (от ПС "Первомайская" до опоры №1) АВБбШВ 3*70 L=200м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
253	**ЛЭП-6 кВ ф 6-22 ПС Первомайская (ш. ПРМ)**	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
254	Воздушная линия эл. передач (от ПС Первомайская до ТП-201, 104 фидер 6-22), А-120 L=1 800 м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
255	КЛ-6 (от ПС "Первомайская" до опоры №1) АВБбШВ 3*70 L=180м.	Кем.область, в 6-7км. северо-западнее г. Березовского, в районе п. Разведчик	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО «Авексима Сибирь»		
256	РП 6кВ в том числе: ВЛ 6кВ L=1,2км ф. 6-7-ДХ от ПС 35/6кВ «Судженская»; КЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 1,59км.; КЛ-6кВ ААШВ 3х150, L= 1,7км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Диспетчеризация
257	ТП 6/0,4кВ 1600кВА №1; в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120, L= 0,31км	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Диспетчеризация
258	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №2; в том числе: -6кВ ААБл 3х120 L= 0,92км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Диспетчеризация
259	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №4; в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 1,3км	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Диспетчеризация
260	ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №6; в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,7км.	г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7	Диспетчеризация
	ООО "АльянсЭнерго"		
261	ТП-1; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,2км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Диспетчеризация
262	ТП-2; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,18км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Диспетчеризация
263	ТП-3; КЛ-6кВ ААБ 6 3х70, L=0,34км.	г. Новокузнецк "КРАНС ХОРС"	Диспетчеризация
264	РП-501	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Диспетчеризация
265	ТП-5011; КЛ-6кВ, L= 0,05км.	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Диспетчеризация
266	ТП-5012; КЛ-6кВ, L= 0,105км	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 81 из 89

267	ТП-5015; КЛ-6кВ, L= 0,8км.	г. Новокузнецк "СпецТехЗавод"	Диспетчеризация
268	ТП 2х1600кВА "Сибирские городки"	г.Новокузнецк, ул.Зорге, д.17	Диспетчеризация
269	ТП 2х630кВА "Сибирские городки"	г. Киселевск, ул. Студенческая д.8	Диспетчеризация
270	ТП 2х630кВА"Сибирские городки"	г. Мариинск, ул. Ленина 90	Диспетчеризация
271	ТП 2х630кВА "Сибирские городки"	г. Анж.-Судженск, ул. Ленина 13	Диспетчеризация
272	ТП 2х630кВА ""Сибирские городки"	г. Прокопьевск, 10 мкр, д.48	Диспетчеризация
	ООО "Кузнецкэнерго"		
273	ТП-10/0,4 кВ №47	г. Новокузнецк, К, шоссе Кузнецкое, 14а	Диспетчеризация
274	ЦРП №1	г. Новокузнецк, Кузнецкая ТЭЦ, проезд Ферросплавный, 3	Диспетчеризация
275	ТМ 6/10кВ -7500кВа	г. Новокузнецк, ул. Новороссийская, 35, Кузнецкая ТЭЦ	Диспетчеризация
276	ТП-10/0,4 кВ №	4 г. Новокузнецк, Строительный тупик, 10	Диспетчеризация
277	ЯКНО №1, фидер №1 у опоры №18	г. Новокузнецк, Ферросплавный проезд	Диспетчеризация
278	ЯКНО №2, фидер № 10-0 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1	г. Новокузнецк, ул. Еланьская	Диспетчеризация
279	ЯКНО №3, фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А	г. Новокузнецк, ул. Еланьская	Диспетчеризация
280	ЯКНО №4 фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1А	г. Новокузнецк, ул. Еланьская,	Диспетчеризация
281	РУ-10 кВ	г. Новокузнецк, пр-д Ферросплавный, 7	Диспетчеризация
282	Ф.1-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ фидер №1 ВЛ-10 кВ: оп. №1 – ЯКНО-1 680 м КЛ-10 кВ: ЯКНО-1 – оп.№19 130 м ВЛ-10 кВ: оп.№19 – оп.№58 1680 м КЛ-10 кВ: оп.№16 – ТП №4 120 м	г. Новокузнецк, от ЦРП-1 до шоссе Кузнецкое, 25	Диспетчеризация
283	Ф.2-10-КЭ, ЦРП №1 (Кабельно-воздушная линия ЛЭП 10 кВ): от ЦРП-1 фидер №2 до проезда Технический. КЛ-10 кВ: ЦРП №1 – РУ-10 1200 м КЛ-10 кВ: РУ-10 – оп.№1 950 м КЛ-10 кВ: оп.№2 – оп.№3 360 м ВЛ-10 кВ: оп.№3 – оп.№28 1050м КЛ-10 кВ: РП-8 – оп.№8-1 80 м ВЛ-10 кВ: оп.№8-1 – оп.№8-6 2445м КЛ-10 кВ: оп.№8-6 – ТП №16 385 м ВЛ-10 кВ: оп.№15 – оп.№29 550 м ВЛ-10 кВ: оп.№29 – оп.№40 1305м	г. Новокузнецк, проезд Технический	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 82 из 89

284	Ф.10-24 КЭ, Ф.10-0 КЭ (ПС «РМК» 110/10) (Кабельно-воздушная линия ЛЭП-10кВ): с п/с РМК-110/10 кВ фидера 10-0 фидера 10-0 КЭ, 10-24 КЭ КЛ-10 кВ: яч.24 – ЯКНО-3, яч.0 – ЯКНО-2 2 цепи по 345м. каждая ВЛ-10 кВ: оп.1 – оп. №9, оп.1а – оп. №9 2 цепи по 308 м каждая КЛ-10 кВ: оп.№9 – оп.№10 2 цепи по 315 м каждая ВЛ-10 кВ: оп. №10 – оп. №45 2 цепи по 1295 м каждая ВЛ-10 кВ: оп.№45 – оп.№59-1 2 цепи по 700 м каждая КЛ-10 кВ: оп.№45 – оп.№45-1 45 м ВЛ-10 кВ: оп.№45-1 – оп.№45-4 90 м КЛ-10 кВ: оп.№45-4 – оп.№45-5 160 м ВЛ-10 кВ: оп.№45-5 – оп.№45-9 255 м ВЛ-10 кВ: оп.№25 – оп.№25-1 14 м КЛ-10 кВ: оп.№25-1 –ТП №47 25 м	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, шоссе Кузнецкое 14а	Диспетчеризация
285	яч.20 ГРУ-6 кВ Кузнецкая ТЭЦ (кабельная линия ЛЭП-6-10кВ ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» ГРУ-6кВ – Т-7500-ЦРП-1) КЛ-6 кВ: Кузнецкая ТЭЦ – ТМ-7500 кВА 3 цепи по 130 м каждая КЛ-10 кВ: ТМ-7500 кВА – ЦРП №1 2 2 цепи по 195 м каждая	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Новороссийская, 35	Диспетчеризация
286	ТП-10/0,4 кВ №25	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Аульская, 64	Диспетчеризация
287	ТП-10/0,4 кВ №13 ООО «Интертехнологии»	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Проезд Технический 25	Диспетчеризация
288	ТП-10/0,4 кВ №1 ИП Кайгородова Л. В. ООО «Сибинвест»	г. Новокузнецк, Техническтй проезд 19	Диспетчеризация
289	КТП-10/0,4 кВ №8 Ф.л. Шапран И.В.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Малоэтажная 4	Диспетчеризация
290	ТП-10/0,4 кВ №17 РМЗ-Кузнецкий	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Обнорского 35	Диспетчеризация
291	ТП-10/0,4 кВ №19 ООО Деловой экспресс	г. Новокузнецк, проезд Технический 33	Диспетчеризация
292	ТП-10/0,4кВ №19а ООО Деловой экспресс (Авдоян)	г. Новокузнецк, пр-зд Технический 33	Диспетчеризация
293	ТП-10/0,4 кВ №560 ООО«Мебель сибири» ВЛ-10кВ АС-70 3688 м; КЛ-10кВ АСБ-3х150 718 м;КЛ-10кВ АСБ-3х185 295 м	г. Кемерово ул. Камышинская дом №.3 Корпус А	Диспетчеризация
294	ТП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» КЛ-10 кВ АСБ-3х95 340 м	г. Кемерово ул. Камышинская дом №.3 Корпус А	Диспетчеризация
295	МТП-10/0,4 кВ №1 Голубев В.А.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н проезд Ферросплавный 4	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 83 из 89

296	ТП-10/0,4 кВ №12 Голден Шарк Топорков П.С.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
297	ТП-10/0,4 кВ №4а Фамур Чайна Коул Сервис	г. Новокузнецк, Строительный тупик,11	Диспетчеризация
298	ТП-10/0,4 кВ №2 Пеньков И.А.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
299	ТП-10/0,4 кВ №8А Шабанов В.Г	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
300	ТП-10/0,4 кВ №9 ООО Самет	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
301	ТП-10/0,4 кВ №18/1 Западная Сибирь	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
302	ТП-10/0,4 кВ №18/2 Западная Сибирь Вакуумный реклоузер ПСС 6(10) кВ 1 шт.	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
303	ТП-10/0,4 кВ №24 Нолекон-Монтаж ВЛ-10 кВ от оп.18 Ф.2 – оп.18-2 75 м	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
304	ТП-10/0,4 кВ №26 Евроскрап (Андреев)	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	Диспетчеризация
305	МТП-10/0,4 кВ 630кВА ф.л. Ногих В.Л ; ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=555м.; КЛ-10кВ ААШВ 3х70 L=30м.от оп. №_____ф. №2 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	. г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.10, корп.7.	Диспетчеризация
306	ТП-10/0,4 кВ 2х630кВА ООО "Комерсант" ; ВЛ-10кВ СИП 3 1х70, ж/б опоры L=350м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от оп. №___ф. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.21, корп.7.	Диспетчеризация
307	ТП-10/0,4 кВ 250 кВА ИП "Ляпин В.Я."; ВЛ-10кВ АС-50, д/б опоры L=10м.; КЛ-10кВ СБГ 3х120 L=350м. от оп. №48. №1 ЦРП-1 - ТМ-7500 от Кузнецкой ТЭЦ	г. Новокузнецк, шоссе Кузнецкое, д.31	Диспетчеризация
	ООО "ЭнергоСеть"		
308	РП 6кВ №86,	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская, №4, корпус 15	Диспетчеризация
309	Блок электрокабельный к РП-86, Кемеровская область в следующем составе: КЛ-6 кВ ф.1-3 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185; КЛ-6 кВ ф.2-11 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, 2*АСГ-3*185	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская,	Диспетчеризация
310	ТП 6/0,4 кВ 560кВА №32 от ф.6-7-РУ №10 6 кВ по ф..2-8 от ПС Опорная-19 110/6 кВ.	г. Новокузнецк ул. Промстроевская, д.58, корпус 4.	Диспетчеризация
311	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №16 по ф.1-13 ПС Опорная-19 110/35/6 кВ	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Автотранспортная, 39Б	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 84 из 89

312	Электрооборудование РУ 6кВ №10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
313	КЛ-6 кВ ф.1-13 от ПС Опорная-19 110/6 кВ, ААШВ-3*120, L=1,05 км, АСБ-3*50, L=0,65 км, ААШВ-3*120, L=0,36 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,3 км, ААШВ-3*95, L=0,25 км, АСБ-3*50, L=0,18 км, ААШВ-3*50, L=0,36 км	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
314	КЛ-6 кВ ф.1-6 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,45км, АСБ 3х95 L=0,3км, АСБ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х95 L=0,03км, ААШВ 3х70 L=0,1 км, ААШВ 3х70 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,34км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
315	КЛ-6 кВ ф.2-10 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,25км, ААШВ 3х120 L=0,4км, ААШВ 3х120 L=0,37км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
316	КЛ-6 кВ ф.2-7 от ПС Опорная-19 110/6кВ: СГ 3х95 L=0,75км, ААШВ 3х95 L=0,3км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х35 L=0,2км, ААШВ 3х50 L=0,17км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
317	КЛ-6 кВ ф.2-8 от ПС Опорная-19 110/6кВ: ААШВ 3х120 L=0,35км, ААШВ 3х120 L=0,53км, ААШВ 3х120 L=0,3км, ААШВ 3х50 L=0,55км, ААШВ 3х120 L=0,7км, ААШВ 3х70 L=0,15км, ААШВ 3х120 L=0,75км, ААШВ 3х50 L=0,05км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
318	КЛ-6 кВ от ПС 110/6кВ ОП-19 ячейка 2-8 РУ-10: ААШВ 3х150 L=0,98 км.	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
319	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
320	Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10	г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Промстроевская	Диспетчеризация
	ИП "Сизов"		
321	ТП - 124	г. Кемерово, ул. Красноармейская д. 1	Диспетчеризация
322	ТП - 1652	г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68	Диспетчеризация
323	ТП - 1653	г. Кемерово, ул. Третий участок топкинского лога, литера 106А	Диспетчеризация
324	ТП - 1907	г. Кемерово, ул. Попова, д. 32	Диспетчеризация
325	ТП - 2907	г. Кемерово, ул. Шатурская, 12/1	Диспетчеризация
326	ТП - 2902	Кемеровская область, пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А	Диспетчеризация
327	ТП - 2910	г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 85 из 89

328	ТП - 2909	г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1	Диспетчеризация
329	2КТП-250-10/0,4 с К.Л. 10кВ ААВБГ 3(120/35) L=2,83506 км.	г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10 к.н: 42:24:0401014:2385	Диспетчеризация
330	ТП 10/0,4кВ 2х1000кВА, №39(38), с КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -1 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. КЛ-10кВ от ЦРП-2 ф.10-27 - ввод -2 на ТП-10/0,4кВ №39 (38) АСГТ 10 3*95 L=400м. .	Кемерово, ул. Карболитовская, корпус 191	Диспетчеризация
	ИП "Сиверский"		
331	ТП 1908 6/0,4 кВ 400кВА,	г. Кемерово, ул. Черемховская 6/7	Диспетчеризация
332	КТП 6/0,4 кВ, №1912, 250 кВА, с КЛ-6 кВ (к ТП-1912) АПвПуг 3х(1 х 120)/35 L=10м.,	г. Кемерово, ул. Потёмкина д.3	Диспетчеризация
333	КТП № 962 10/0,4кВ 160 кВА. с ВЛ-10 кВ (от оп. №1 до ТП 962) АС-70 L=500 м. и КЛ-10кВ (от ТП-20 ф.Западная 21 до оп. №1) ААШВ 3х95 L=40 м.	г. Кемерово, ул. 3-й участок Шахтстроя	Диспетчеризация
334	КТП-2925 6/0,4кВ, 250кВА. с ВЛ-6 кВ СИП L=27 м.,	г. Кемерово, ул. Баха, д. 15	Диспетчеризация
335	2КТПН 10/0,4 кВ №910 1х630кВА/ 1х400кВА, с КЛ-10 кВ (Ввод 1 - к ПП-5) АСБ (3х120)L=150 м. КЛ-10 кВ (Ввод 2 к ТП 100) АСБ (3х120)L=150 м.,	г. Кемерово, ул. Красноармейская 10	Диспетчеризация
336	ТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА №25, с КЛ-10 кВ (2 цепи от ПП-19 до ТП-25) ААШВ 3х120 2х100 м.,	г. Кемерово, Заводский район, ул. Железнодорожная, дом № 4 литер ТП	Диспетчеризация
337	2КТПН 10/0,4 кВ №902 2х630 кВА, с КЛ-10 кВ (Ввод 1 - ф.25-19 к ТП-321) АПвПуг 3(1х120) L=30 м КЛ-10 кВ (Ввод 2-ф.25-20 к ТП-323) АПвПуг 3(1х120)L=35 м ВЛ-10 кВ (Ввод 1 - ф.25-19 к ТП-321)СИП-3 (1х95)L=50 м КЛ-10 кВ (Ввод 2 - ф.25-20 к ТП-323)СИП-3 (1х95)L=80 м КЛ-10 кВ (камеры ТМ-1, ТМ-2) АПвПуг 3(1х120)L=12 м. ,	г. Кемерово, ул. Шатурская, 2	Диспетчеризация
	ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"		
338	РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
339	ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 86 из 89

340	КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3*95, 10 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
341	ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
342	КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3*95, 21 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
343	ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
344	КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3*95, 24 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
345	ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
346	КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3*95, 22 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
347	ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5	г.Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
348	КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3*95, 36 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
349	Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
350	КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3*95, 100 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
351	Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
352	КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3*95, 350 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
353	Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
354	КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3*95, 150 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
355	РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль".	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
356	Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
357	КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3*95, 400 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
358	Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ.	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
359	КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3*95, 170 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
360	КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3*95, 19 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
361	КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3*95, 13 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
	КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3*95, 11 м	г. Новокузнецк, ул.Хлебозаводская,9	Диспетчеризация
362	**ООО "ММЗ"**		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 87 из 89

363	КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ»	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
364	ВЛЗ-6 кВ на железобетонных опорах от точки присоединения к ВЛ Ф-6-40-С до опоры №3, СИП-3 1*70, L=60 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
365	КЛ-6 кВ от опоры №3 ВЛЗ-6 кВ до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ», ААБ-3*120, L=13 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
366	КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
367	КЛ-6 кВ от опоры №43 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №1, ААБ-3*120, L=10 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
368	КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ)	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
369	КЛ-6 кВ от опоры №50/II Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до РУ-6 кВ КТП 6/0,4 кВ №2, ААБ-3*120, L=15 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
370	ВЛЗ 6 кВ на ж/б опорах – 7 шт. от оп.№45 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до оп №50/II - КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА/ 1*120, L=186 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
371	Воздушная линия 6 кВ на опорах – 14 шт. от оп.№34/9 Ф-6-25 ПС №2 «Тайбинская» до КТП 6/0,4 кВ №2 630 кВА, АС-95, L=700 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 25	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО «ТК «Система»		
372	КТПН 630/6/0,4, 180кВА №967 ТК "Система" том числе: КЛ 6 кВ от линейного разъединителя РП №1 до КТПН-630/6/0,4, ААБл-3*95, L=30 м	г. Прокопьевск, проспект Гагарина, 26	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО "Автодом"		
373	ТП 6/0,4 кВ 400кВА №938 в том числе: ВЛ 6 кВ от отпаечной опоры №5/IV ф.6-14-Ц до ТП №938 L=80 м	г. Прокопьевск, ул. Юрэсовская, д.1а,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО "Сибирские просторы"		

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 88 из 89

374	ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920	г. Прокопьевск, ул. Морозовой, 62,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО «Объединение рынков Кузбасса»		
375	Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ 400кВА №651 в том числе: ВЛ-6 кВ от оп.№4 (А-II) ф.6-9 РП №11 до КТП №651, АС-3*50, L=350 м	г. Прокопьевск, ул. Правды, 6	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ИП «Соляников»		
376	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 250 кВА 815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(А-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3*50, L=15 м	г. Прокопьевск, ул. Волгоградская, 14а,	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО "ВПХ"		
377	Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 2х1600кВА "ВПХ" в том числе: КЛ 6 кВ от яч. №7 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1350м. КЛ 6 кВ от яч. №46 ГРУ-6 кВ Кемеровской ТЭЦ до ТП, ААШВ 3*185, L=1450м	г. Кемерово, ул.40 лет Октября, 2/14	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады
	ООО «Киселевский Водоснаб»		
378	МТП 6/0,4кВ 63кВА ГУ №7 в том числе: отпайка ВЛ 6 кВ ф.6-27-С от оп. №24 до оп.№24/1 L=10 м	г. Киселевск, ул. Рассветная, 43А	Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ОЭСК»
Генеральный директор

_____/А.А. Фомичев/
М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ПО «Центр управления сетями»
Генеральный директор

_____/И.Н. Петренко/
М.П.

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"
Договор №2026.33901
Страница 89 из 89

Документ подписан на ЭП "РТС-тендер"

Номер договора:	2026.33901

Исполнитель:

Дата подписания:	19.02.2026 11:29 (МСК)
Организация:	ООО "ПО "ЦЕНТР УПРАВЛЕНИЯ СЕТЯМИ"
ФИО:	ПЕТРЕНКО ИЛЬЯ НИКОЛАЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП действителен с:	17.03.2025 08:49 (МСК)
действителен до:	17.06.2026 08:59 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	02B0D96200A3B2A48340E258CE3B4285C7

Заказчик:

Дата подписания:	27.02.2026 04:40 (МСК)
Организация:	ООО "ОЭСК"
ФИО:	ФОМИЧЕВ АЛЕКСАНДР АНАТОЛЬЕВИЧ
Должность:	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
Сертификат ЭП действителен с:	15.01.2026 05:24 (МСК)
действителен до:	15.04.2027 05:34 (МСК)
Серийный номер сертификата ЭП:	0216622A00D3B34D97491FDFB004CBE218