**ДОГОВОР № 89/2024**

**на оперативно-диспетчерское управление**

**и оперативное обслуживание электрических сетей**

г. Прокопьевск «01» января 2025 года

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 Николаевич, 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 №3197288 от 04.10.2024 г.), заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. **Предмет договора**
   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.
   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.](http://internet.garant.ru/document/redirect/405885259/0)
2. **Обязательства сторон**
   1. **Исполнитель обязан:**
      1. Осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электроустановок местным оперативным персоналом своими силами и средствами в соответствии с техническим заданием;
      2. Осуществлять поддержание чистоты и достаточного уровня освещенности на территории, в зданиях и сооружениях передаваемого на обслуживание объекта;
      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;
      4. Проводить ликвидацию перерывов в электроснабжении потребителей и других нарушений режима сети путем производства переключений в схеме сети;
      5. Проводить выполнение плановых и внеплановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителя, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ;
      6. Проводить в необходимых случаях допуск к работам и надзор за безопасным их выполнением;
      7. Руководить ликвидацией аварий и устранением последствий аварий исходя из необходимости устранения опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого аварией; предотвращения развития аварии; восстановления в кратчайший срок электроснабжения потребителей.
      8. Организовывать аварийно-восстановительные работы;
      9. Выполнять своими силами и средствами аварийно-восстановительные работы и ремонты оборудования, поврежденного по вине Исполнителя в процессе оперативного обслуживания;
      10. Разработать перечень оперативной и технической документации, находящейся на рабочих местах оперативного и диспетчерского персонала;
      11. Осуществлять за свой счет доставку оперативного персонала до места работы;
      12. Предоставлять Заказчику Список руководства, административно – технического и диспетчерского персонала Исполнителя;
      13. Предоставлять Заказчику копии списков ответственных лиц смежных сетевых компаний в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок;
      14. Запрашивать, получать и предоставлять Заказчику копии списков ответственных лиц и однолинейные схемы подключенных потребителей от электросетевых энергообъектов Заказчика;
      15. Самостоятельно определить количество специалистов, необходимых для оказания услуг, исходя из объема планируемых работ;
      16. Нести ответственность за безопасное производство работ;
      17. Использовать материалы, качество которых должно соответствовать ГОСТ, ТУ, сертификатам соответствия;
      18. Исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки в течение 10-ти дней со дня письменного уведомления;
      19. Бережно относиться к оборудованию, переданному в оперативное обслуживание;
      20. Сообщать Заказчику все сведения о ходе выполнения работ по настоящему Договору;
      21. Контролировать качество отпускаемой энергии – нормированную частоту и напряжение электрического тока согласно Межгосударственного стандарта ГОСТ 33073-2014.
      22. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину;
      23. Содержать оборудование, здания и сооружения в состоянии эксплуатационной готовности;
      24. Обеспечивать максимальную экономичность и надежность энергоснабжения потребителей;
      25. Немедленно информировать Заказчика об обстоятельствах, препятствующих выполнению работ, для своевременного принятия мер по их устранению;
      26. Выполнять обязанности, предусмотренные иными статьями настоящего Договора и приложений к нему;
      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.](http://internet.garant.ru/document/redirect/405885259/0) );
      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;
      29. Получать и предоставлять Заказчику документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору;
      30. Ежемесячно до 05 числа предоставлять Заказчику информацию за прошедший месяц, о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов Заказчика;
      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;
      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.
      33. Исполнитель обязан в случае привлечения к исполнению настоящего договора третьих лиц (субподрядчиков/субисполнителей) незамедлительно уведомить об этом заказчика путем факсимильной связи либо электронной почтой, с последующим оформлением допуска на объекты Заказчика согласно действующим нормативно-правовым актам
   2. **Заказчик обязан:**
      1. Не создавать препятствий Исполнителю в доступе к электроустановкам переданных по договору на время проведения обслуживания;
      2. При обнаружении отступлений от условий настоящего Договора, или иных недостатков немедленно заявить об этом Исполнителю;
      3. Немедленно информировать Исполнителя об обстоятельствах, препятствующих выполнению работ, для своевременного принятия мер по их устранению;
      4. Принять выполненные Исполнителем работы по Акту приемки выполненных работ;
      5. Оплачивать услуги Исполнителя в размере и сроки, установленные настоящим Договором.
      6. Получать и предоставлять Исполнителю документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг по настоящему Договору.
      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.
      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**
   1. Сдача-приемка выполненных работ производится Исполнителем помесячно.
   2. В течение пяти рабочих дней после окончания календарного месяца Исполнитель представляет Заказчику акты приемки выполненных работ, подписанные уполномоченным представителем Исполнителя.
   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 так же в формате PDF на электронном носителе.
   4. Заказчик обязан рассмотреть акты приемки выполненных работ, представленные Исполнителем, подписать их и в течение семи рабочих дней и один экземпляр вернуть Исполнителю или предоставить Исполнителю письменное обоснование возражений.
   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.
   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 подписания Акта приемки выполненных работ без замечаний полномочными представителями обеих сторон в соответствии с условиями настоящего договора.
   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 3 (трех)-дневный срок с момента их обнаружения.
   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.
   9. Отсутствие технической документации, указанной в п. 3.3. договора является основанием не подписывать акты приемки выполненных работ.
4. **Цена Договора и порядок расчетов**
   1. Стоимость работ определяется Расчетом затрат на оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электрических сетей (Приложение №2 к Договору), и составляет **165 102 888,0 руб.**
   2. Расчет 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.
   3. Условием ежемесячных платежей является подписание предоставленных Исполнителем Заказчику документов, подтверждающих выполнение работ, согласно разделу 3 настоящего договора:

* Акт об оказанных услугах;
* Счет-фактура, оформленная в соответствии с требованиями действующего законодательства.
  1. 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.
  2. 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.
  3. 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.

1. **Гарантии и качество**
   1. Качество и регламент оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания должен соответствовать действующему законодательству, НТД, Правилам организации обслуживания оборудования, зданий и сооружений подстанций и сетей, техническим условиям, ГОСТам, а также техническим характеристикам данного оборудования.
   2. Гарантийный срок результата выполненных работ устанавливается равным 12 месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ.
   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.
2. **Ответственность сторон**
   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.
   2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.
   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.
   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.
   5. Убытки, причиненные Заказчику неисполнением или ненадлежащим исполнением настоящего Договора, взыскиваются с Исполнителя в полной сумме сверх неустойки, предусмотренной настоящим Договором.
   6. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае ненадлежащего исполнения обязательства не освобождает Исполнителя от исполнения обязательства в натуре.
   7. Исполнитель несет ответственность за безопасность труда своих работников в связи с выполнением работ по настоящему Договору.
3. **Форс-мажор**
   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.
   2. Свидетельство, выданное соответствующей торгово-промышленной палатой или иным компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия обстоятельств непреодолимой силы.
   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.
   4. Если обстоятельства непреодолимой силы действуют на протяжении 3 (трех) последовательных месяцев, настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.
   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.
   6. Сторона, лишенная права ссылаться на наступление форс-мажорных обстоятельств, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.
4. **Разрешение споров**
   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.
   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 трёх лет со дня подписания Акта сдачи-приёмки выполненных работ.

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

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

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

-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 так же ей соблюдены все процедуры, необходимые по законодательству страны ее места нахождения для принятия и исполнения ею обязательств, вытекающих из настоящего Договора;

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

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

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

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

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

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

-вся информация и документы, предоставленные ей другой стороне в связи с заключением Договора, являются достоверными, и она не 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 объёма, 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 1. и 2. настоящего раздела, достоверность которых имеет существенное значение для Сторон.»

1. **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.

* 1. 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.
  2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством РФ.

1. **Срок действия договора**

11.1 Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2025г. и действует по 31 декабря 2025 года.

1. **Прочие условия**

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

* 1. По вопросам, неурегулированным настоящим Договором, стороны руководствуются действующим законодательством.
  2. При изменении наименования, адреса, банковских реквизитов или реорганизации стороны информируют друг друга в письменном виде в 5-ти дневный срок со дня таких изменений.
  3. 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

1. **Юридические адреса, банковские реквизиты**

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК:**  **ООО «ОЭСК»**  Место нахождения: 653053,  г. Прокопьевск, ул. Гайдара,  43 помещение 1п  ИНН: 4223052779  КПП: 422301001  Банк «Левобережный» (ПАО)  Р/с: 40702810509590000018  БИК: 045004850  К/с: 30101810100000000850  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**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Петренко И.Н./**  **М.П.** |

Приложение №1

к договору №89/2024

от «01» января 2025 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

1. **Срок выполнения работ:**

Начало – с 01 января 2025г.

Окончание – 31 декабря 2025г.

1. **Общие положения, задачи.**
   1. Оперативно-диспетчерское управление осуществляется посредством круглосуточного и непрерывного управления взаимосвязанными технологическими режимами работы энергообъектов Заказчика энергопринимающих установок потребителей электрической энергии.
   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 переключении 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 переключении 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» приложение №9 к договору №18.4200517.15 «Оказания услуг по передаче электрической энергии» от 01.01.2015г. и «Перечня объектов межсетевой координации» к данному договору.

* 1. Оперативное обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности оборудования подстанций. Это достигается осмотрами и выполнением профилактических проверок.
  2. Исполнитель на основе настоящего Технического задания должен разработать местные инструкции, учитывавшие конкретные условия эксплуатации электросетей и особенности их электрической схемы.

1. **Оперативно - диспетчерское управление и его функции.**
   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.
   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.
   3. Перечень оборудования, находящегося в оперативном управлении и в ведении диспетчера определен в соответствии с Приложением №1 к Техническому заданию.
   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).
  1. В обязанности диспетчера Исполнителя входит:

1. 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.

1. 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;
* 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.
  1. 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.

* 1. Рабочим местом ОДС является диспетчерский пункт Исполнителя.
  2. 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 г) 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.
  1. 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;
  2. В оперативном отношении диспетчер ОДС подчиняется диспетчеру вышестоящим диспетчерским центрам в зоне своей ответственности.

1. **Требование к диспетчерскому пункту.** 
   1. Диспетчерский пункт (ДП) должен быть оборудован средствами связи, телемеханики и оргтехники в соответствии с действующими нормами.
   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.
   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;
* ведомости отказов (аварий) в воздушных распределительных электрическихсетях;

Перечень может быть дополнен решением главного инженера Заказчика.

* 1. 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.
  1. 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.

1. **Обязанности Исполнителя по оперативно-диспетчерскому управлению и оперативному обслуживанию** **электрических сетей Заказчика.**
   1. Осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское обслуживание электроустановок.
   2. Круглосуточный контроль над режимом работы электроустановок.
   3. Ведение оперативных переговоров, прием и передача оперативной информации. Взаимоотношения персонала различных уровней оперативно-диспетчерского управления должны быть регламентированы соответствующими типовыми положениями и договорами.
   4. Производство необходимых переключений в электроустановках.
   5. Вывод в ремонт и ввод в работу электрооборудования, подготовка рабочих мест и допуск бригад для производства работ в электроустановках по нарядам и распоряжениям.
   6. Оформление оперативной документации.
   7. Проведение осмотров электроустановок.
   8. Проводить ликвидацию перерывов в электроснабжении потребителей и других нарушений режима сети путем производства переключений в схеме сети.
   9. Допуск к работам сторонних организаций и надзор за работами, проводимыми вблизи электрооборудования и линий электропередач (ЛЭП).
   10. Осуществлять постоянный контроль над режимом потребления электрической энергии присоединенными Потребителями и информировать Заказчика обо всех случаях отклонений.
   11. Осуществлять поддержание чистоты и достаточного уровня освещенности на территории, в зданиях и сооружениях передаваемых на обслуживание объектов.
   12. Поддерживать должное противопожарное состояние территории, зданий и сооружений передаваемого на обслуживание объекта, производить очистку территории и подъездных путей от снега.
   13. Проводить выполнение плановых переключений для подготовки рабочих мест по заявкам потребителя, подрядных и иных организаций для проведения ремонтных и аварийных работ.
   14. Незамедлительно информировать Заказчика и Потребителей об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по договору.
   15. Проводить работу с оперативным административно-техническим персоналом (инструктажи, тренировки и др.) в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации;
   16. Организовывать и выполнять аварийно-восстановительные работы осуществлять ремонты оборудования, поврежденного в процессе оперативного обслуживания;
   17. Осуществлять за свой счет доставку оперативного персонала до места работы.
   18. Самостоятельно определить количество специалистов, необходимых для оказания услуг.
   19. Нести ответственность за безопасное производство работ.
   20. Исправить по требованию Заказчика все выявленные недостатки в течение 10-ти дней со дня письменного уведомления.
   21. Бережно относиться к оборудованию, сооружениям переданному на оперативно-диспетчерское обслуживание.
   22. Сообщать по требованию Заказчика все сведения о ходе выполнения работ.
   23. Получать и предоставлять Заказчику документацию, соответствующие разрешения, иные сведения и информацию, необходимые для оказания услуг.
   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.
   25. Обеспечивать оперативный персонал специальной одеждой и испытанными средствами защиты в соответствии с существующими нормами и правилами.
   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.
   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 измениями 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.
   28. Участвовать в согласовании актов аварийной и технологической брони.
   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.
   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.
   31. Принимать участие в определении технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям Заказчика.
   32. Предоставлять Заказчику информацию о действующих нагрузках и пропускной способности, текущего технического и эксплуатационного состояния электрических сетей.
   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.
   34. Представлять Заказчику на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений согласно ПТЭЭСС п. 42; 95; 96.
   35. Использовать материалы, качество которых должно соответствовать ГОСТ, ТУ, сертификатам соответствия;
   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;
   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;
   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;
   39. При производстве работ соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину;

1. **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
* Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных [Приказом Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022г. N 1070.](http://internet.garant.ru/document/redirect/405885259/0)
* Правил 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, утверждена Приказом Минэнерго России от 13.09.2018 г. №757.( с изменениями и дополнениями от: 23 июня, 4 октября 2022 г)
* 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 28 октября 2009 г. N 846.
* 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. От 12.01.2017

(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.

1. **Требования к исполнителю.**
   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;
   2. Исполнитель должен иметь персонал инженерно-технических работников с опытом оказания аналогичных услуг не менее 5 лет;
   3. Квалифицированный персонал и резерв персонала соответствующей квалификации на случай планового или незапланированного отсутствия персонала (отпуск, болезнь и др.), позволяющие качественно и в полном объеме выполнять весь комплекс услуг (работ) по оперативному обслуживанию электрооборудования на объектах Заказчика;
   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;
   5. Фактическое место нахождения исполнителя на территории Кемеровской области.
2. **Приложения к Техническому заданию.**
   1. Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативно-диспетчерское управление (Приложение №1);
   2. Перечень основных работ по оперативному обслуживанию ПС 6-110 кВ (Приложение №2);
   3. Регламент оперативно-технического взаимодействия (Приложение №3).
   4. Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативное обслуживание с распределением по виду оперативного обслуживания. (Приложение №4).

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

*Приложение №1*

*к Приложению №1( Техническое задание)*

*к договору № 89/2024 от «01» января 2025г.*

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование электроустановки | Адрес местонахождения | Примечание |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
|  | ПС 110/6 кВ «Товарищ» | Кемеровский район, 30 км. севернее г. Березовский |  |
|  | ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» | г. Киселевск, ул. Проектная, 1 |  |
|  | ПС 110/6 кВ «Гусинская» | Кем. р-он, 3 км. на север от  п. Барановка |  |
|  | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» | г. Киселевск, р-н ш. Тайбинская |  |
|  | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» | г. Киселевск, р-н ш. Черкасовская |  |
|  | ПС 35/6 кВ №10 «р-з Киселевский» | г. Киселёвск р-н Афонино |  |
|  | ПС 35/6кВ №13«ш. Краснокаменская». | г. Киселевск, р-н ш. Краснокаменская |  |
|  | ПС 35/6 кВ №28 «Калачевская» | Кем. обл., Прокопьевский район, посёлок Калачёво, ул. Майская, д.1б |  |
|  | ПС 35/6 кВ №39 «Березовская» | Кем. обл., Прокопьевский р-он, с. Новорождественское,ул. Заречная, д. 34 |  |
|  | 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 |  |
|  | ПС 35/6 кВ «Электромашина» | г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1 |  |
|  | ПС 35/6 кВ «Романовская» | Кемеровская область, Кемеровский район, п. Разведчик |  |
|  | ПС 35/6,3/6,6 кВ «Бутовская». | Кем. обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово |  |
|  | ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская» | г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская |  |
|  | Модульный распределительный пункт РП-6 кВ «Участок «Коксовый» | г. Киселёвск, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый» |  |
|  | ЦРП, ТП, КТПН 6/0,4кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС» | г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1 |  |
|  | Воздушные и кабельные линии 6кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС» | Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1 |  |
|  | КТПН 250кВА 10/04кВ  ООО «Ниссан Центр Кемерово» | Кемеровский район, п. Металлоплощадка, ул. Рубиновая, |  |
|  | Отпайка ВЛ-10кВ от оп.№40  ф. 10-20-МП от ПС110/10 "Водозабор» до КТПН 250кВА 10/04кВ ООО «Ниссан Центр Кемерово» L=0,5км. АС-50. | Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, п.Металлоплощадка, ул.Рубиновая, |  |
|  | КТП 10/0,4 кВ 400 кВА «Тайбинец» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка |  |
|  | СТП 10/0,4 кВ 160 кВА «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка |  |
|  | КТП 10/0,4 кВ №2 400 кВА СНТ «Александровское» (верхняя) | Киселёвский городской округ, д. Александровка |  |
|  | КТП 10/0,4 кВ №1 400 кВА СНТ «Александровское» (нижняя) | Киселёвский городской округ, д. Александровка |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 400кВА ОФ «Тайбинская» от фидер 6-25 ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская». | Кемеровская обл., г.Киселевск, р-он ш.Тайбинская |  |
|  | Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №1 400 кВА | Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3» |  |
|  | Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №2 400 кВА | Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3» |  |
|  | СТП 10/0,4кВ №3 63кВА  «п. Шахматистов» | Кем. обл.-Кузбасс, Киселевский городской округ, г. Киселевск, район Красный Камень |  |
|  | СТП 6/0,4кВ 25кВА №30 | оп.№19 ф. 6-15-В от ПС 35/6кВ "Красный Углекоп" |  |
|  | СТП 6/0,4кВ №31 25кВА | оп.№3 ф.6-6-А от ПС 110кВ "Афонинская" |  |
|  | СТП 6/0,4кВ №32 25кВА" | оп.№2 ф.6-2-К от ПС 110кВ "Афонинская» |  |
|  | СТП 6/0,4кВ №33 25кВА | оп.№17 ф.6-13-П от ПС 110кВ "Киселевская-заводская" |  |
|  | ВЛ-110 « Товарищ-Гусинская-1» | Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский |  |
|  | ВЛ-110 « Товарищ-Гусинская-2» | Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский |  |
|  | ВЛ 35-КМ-1 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское |  |
|  | ВЛ 35-КМ-2 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское |  |
|  | ВЛ 35-ЗС-33 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское |  |
|  | ВЛ 35-ЗС-34 | Прокопьевский р-н, 3,5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское |  |
|  | ВЛ 35-КР-15 | Отпайка от оп.№76 ВЛ 35-К-15 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский» |  |
|  | ВЛ 35-КР-18 | Отпайка от оп.№76 ВЛ 35-К-15 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский» |  |
|  | ВЛ 35-К-22-Ч-1 | ПС 110/6кВ «Киселевская-Заводская» - ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» - ПС 35/6кВ №7 «Ш. Черкасовская». |  |
|  | ВЛ 35-К-21-Ч-2 | ПС 110/6кВ «Киселевская-Заводская» - ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» - ПС 35/6кВ №7 «Ш. Черкасовская». |  |
|  | ВЛ 35-АК-1 | ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская» |  |
|  | ВЛ 35-АК-2 | ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская». |  |
|  | ВЛ 35-А-39 | Кем. область, Кем. р-н, п. Разведчик, отпайка от оп. №56 ВЛ 35кВ А-39/А-40 до ПС 35/6/6,3кВ «Романовская». |  |
|  | 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». |  |
|  | ВЛ-35 кВ №1 А-8 | Кемеровская обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово. Кем. ТЭЦ – ПС 35/6кВ «Бутовская». |  |
|  | ВЛ-35 кВ №2 А-9 | Кемеровская обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово. Кем. ТЭЦ – ПС 35/6кВ «Бутовская». |  |
|  | КЛ 35-К-29 | г. Прокопьевск, Центральный р-н. Отпайка от оп.№27 ВЛ 35кВ К-29 ( ПС 110/35/6кВ «Зенковская») до ПС «Электромашина». |  |
|  | КЛ 35-К-30 | г. Прокопьевск, Центральный р-н. Отпайка от оп.№27 ВЛ 35кВ К-30 ( ПС 110/35/6кВ «Зенковская») до ПС «Электромашина». |  |
|  | ВЛ 6-2-К | г. Киселевск от ПС 110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК) |  |
|  | ВЛ 6-20-К | г. Киселевск от ПС 110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК) |  |
|  | ВЛ 6-2-Т | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская». |  |
|  | ВЛ 6-19-Т | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская». |  |
|  | ВЛ 6-27-С | г.Киселевск. от ПС 110/6кВ «Вахрушевская» - до оп. №3 – далее ООО «Инвест-Углесбыт». |  |
|  | ВЛ 6-15-В | ПС 35/6 кВ «Красный Углекоп» до ПС 6/6/0,4кВ №8. |  |
|  | ВЛ 6-13-А | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»– ТП «Авторемзавод». |  |
|  | ВЛ 6-35-Б | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» - ТП «Электросетьсервис» |  |
|  | ВЛ 6-6-А | ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня). |  |
|  | ВЛ 6-18-А | ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня). |  |
|  | ВЛ 6-13-П | ПС «Киселевская – Заводская» - ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка) |  |
|  | ВЛ 6-16-О | Опора №15 – ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка). |  |
|  | 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). |  |
|  | Отпайка от ВЛ 10-5-Б до КТП СНТ «Александровское» (нижняя). | д. Александровка Киселевского городского округа район СНТ «Александровское» (нижняя). |  |
|  | ВЛЗ-10 кВ до СТП «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | Отпайка ВЛ 6 кВ от оп. №186 ф.6-8-ЗНТ длинной 1300 м. | Кемеровская область –Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3» |  |
|  | КВЛ-6 кВ Ф.6-11-К от ПС 110/6 кВ «Вахрушевская» до РП-6 кВ «Участок «Коксовый» | г. Киселёвск, ул. Акташская, 2, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый». |  |
|  | КВЛ-6 кВ Ф.6-30-К от ПС 110/6 кВ «Вахрушевская» до РП-6 кВ «Участок «Коксовый». | г. Киселёвск, ул. Акташская, 2, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый». |  |
|  | ВЛ 6кВ L=1804м. фидер 6-25 от ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская». | Кемеровская обл., г.Киселевск, р-он ш.Тайбинская. |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ от КТП «Бойня» | г. Киселевск, р-н Бойня. |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ от МТП «Красный Кузбасс» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень). |  |
|  | ВЛ-0,4кВ от СТП «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ от КТП «Тайбинец» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (нижняя) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | Отпайка от оп. №258 ВЛ 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ от КТП №1 и КТП№ 2 длиной 10 000 м. | Кемеровская область –Кузбасс. Район ТСН СНТ «Изора-3». |  |
|  | КЛ 0,4-3-10 | ТП №3 ПФЗ – ИП Шмаков- ООО «ОЭСК». |  |
|  | **Комитет по управлению муниципальной собственностью администрации Прокопьевского муниципального округа.** | | |
|  | Отпайка с оп.№32 ЛЭП 10кВ ф.10-8-Т от ПС 35/10кВ «Терентьевская». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная |  |
|  | ТП 10/0,4кВ №22/1 «Котельная» от  ф. 10-3-Ф. ПС 35/10кВ «Сафоновская». | Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. |  |
|  | Отпайка от оп.№27 ф. 10-3-Ф. ПС 35/10кВ «Сафоновская» ввод в ТП 10/0,4кВ №22/1 «Котельная». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. |  |
|  | ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная» от  ф. 10-12-Ф ПС 35/10кВ «Сафоновская». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский. |  |
|  | Отпайка от оп.№18 ф. 10-12-Ф . ПС 35/10кВ «Сафоновская» ввод  в ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. |  |
|  | Отпайка с оп.№402 ф.10-5-Б от ПС 35/10 кВ «Михайловская» в сторону МТП 10/0,4 кВ 160 кВА № 70 п. Малиновка . | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный, район, пос. Малиновка. |  |
|  | МТП 10/0,4 кВ 160 кВА № 70 п. Малиновка. | Прокопьевский муниципальный район, Михайловское сельское поселение, п. Малиновка, ул. Центральная. |  |
|  | Отпайка с оп. №224 ф. 6-6-Т от ПС 35/6кВ «Бурлаковская» в сторону КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА № 120 п.Тихоновка,. | Прокопьевский муниципальный район, Бурлаковское сельское поселение, п. Тихоновка, ул. Мира. |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ и КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА  № 120 п. Тихо-новка, Бурлаковское с/п | Бурлаковское сельское поселение, п. Тихоновка, ул. Мира. |  |
|  | Отпайка с оп. №19 ф. 6-18 ПС 110/6 кВ № 20 в сторону КТПН №974  п. Новостройка. | Прокопьевский муниципальный район, п. Новостройка, ул. Боровская, 35 |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ 100 кВА  № 974 п. Новостройка, ул Боровская, 35 | Прокопьевский муниципальный район, п. Новостройка, ул. Боровская |  |
|  | МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СББЖ» п. Новосафоновский, пер. Ближний, 1. | Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский, пер. Ближний, 1 |  |
|  | ВЛИ 0,4кВ №1,2,3. от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СББЖ» п. Новосафоновский. | Прокопьевский муниципальный район, Сафоновское сельское поселение, п. Новосафоновский, ул. Мичуринская, Садовая, Березовая. |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 400кВА№ 5 п. Трудармейский. | Прокопьевский муниципальный район, Трудармейское сельское поселение, п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября, 4. |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ L = 126м. от ТП №5 п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября. | Прокоп. Муниципальный р-он, Трудармейское сельское поселение, п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября, 4. |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ L= 840м с КТП№092 250кВа п. Трудармейский, ул. Почтовая. | Прокоп. муниципальный р-он, Трудармейское сельское поселение,  п. Трудармейский, ул. Почтовая, 50. |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х630кВА №476 «Школа Краснобродская». | Кемеровская область, пгт. Краснобродский, ул. Комсомольская, 24. |  |
|  | **ООО «Ровер»** | | |
|  | ПС 35/6кВ "Верхняя" | Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский. |  |
|  | 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. |  |
|  | ПС 35/6кВ "Ломовская" | Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши». |  |
|  | 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 «Ниссан Центр Кемерово»** | | |
|  | КТП №619П  (КТПНБ-ТКЛС-250-10/0,4 кВ) | Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово. |  |
|  | BЛ-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 Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он г. Кемерово** | | |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Наука" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Новостройка. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Наука" |
|  | МТП 6/0,4кВ 63кВА с ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор" |
|  | КТП 6/0,4кВ 160кВА СНТ "Базовый" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Базовый" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник-1" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник-1" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА с ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Приволье" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Ленинградский. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье" |
|  | КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Сухая речка" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Сухая речка" |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Технолог-1" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Солнечный" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка. |  |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Железобетон" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он село Мазурово. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Железобетон" |
|  | КТП 6/0,4кВ 400кВА №1 СНТ "Заря" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря. |  |
|  | КТП 6/0,4кВ 400кВА №2 СНТ "Заря" |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Заря" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Здоровье" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Мамаевский. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Здоровье" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Березовая роща" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Металлоплощадка. |  |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Березовая роща" |
|  | **ИП «Сизов»** | |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 250 кВА №124 | г. Кемерово, ул. Красноармейская д. 1 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №1652,  в том числе: 2хКЛ-10кВ АПвПуг  3x120 L=2х250м. от РУ-10 ПП №22 до ТП №1652 | г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №1653,  в том числе: КЛ-10кВ АПвПуг 3x120 L=520м. от ф. 25-19 РП№25 до ТП №1653 | г. Кемерово, ул. Третий  участок топкинского лога. |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №1907,  в том числе: КЛ-10кВ АПвПуг 3x120 L=30м. от ф. 6-10 ПС «Птицефабрика» до ТП №1907 | г. Кемерово, ул. Попова, д. 32 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2907,  в том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг 1x120/35-10) L=70м. от ТП№2909 до ТП №2907 | г. Кемерово. Ул. Шатурская 12/1 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2902,  в том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг 1x120/35-10) L=50м. от ф. Ю-22 ПС110/35/10кВ «Южная» до ТП №2902 | Кемеровская область,  пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 1000 кВА №2910,  том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг  /35-10) L=260м. от ф. 10-10 ТП №415 до ТП №2910 | г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №25,  в том числе:2х КЛ-10кВ (АСБ 3x95) от ПП19- ПС Западная до ТП-25 L=2х100м. | г. Кемерово,ул. Железнодорожная, д. 4 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №902,  в том числе: КЛ-10 кВ АПвПуп 3(1х120) (ввод 2 – ф.25-20 к ТП-323) L=35м., КЛ-10 кВ АПвПуп 3(1х120) (ввод 1 – ф.25-19 к ТП-321) L=30м., ВЛ-10 кВ (ввод 1 – ф.25-19 к ТП-321) L=50м., ВЛ-10 кВ (ввод 2 – ф.25-20 к ТП-323) L=80м. | г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 2 |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2909,  в том числе: КЛ-10кВ АПВПуг 3(1x120/35-10) L=130м. от ф. 25-19 от РП-25 до ТП №2909 | г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1 |  |
|  | 2КТП 10/0,4кВ 250кВА «Оздоровительный комплекс»,  в том числе: 2хКЛ-10кВ (АПВПг  3(1x120/35-10) L=2х1417,53м. от ТП №4203 до 2КТП 10/0,4кВ 250кВА | Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10, |  |
|  | **ООО «Авексима Сибирь»** | |  |
|  | 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 |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 1600кВА №1;  в том числе:  КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,31км | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №2;  в том числе:  -6кВ ААБл 3х120 L= 0,92км. | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №4;  в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120  L= 1,3км | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №6;  в том числе: ; КЛ-6кВ ААБл 3х120  L= 0,7км. | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 |  |
|  | **ООО "Кузнецкэнерго"** | |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №47 | г. Новокузнецк, К, шоссе Кузнецкое, 14а |  |
|  | ЦРП №1 | г. Новокузнецк, Кузнецкая ТЭЦ, проезд Ферросплавный, 3 |  |
|  | ТМ 6/10кВ -7500кВа | г. Новокузнецк,, ул. Новороссийская, 35, Кузнецкая ТЭЦ |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ № | 4 г. Новокузнецк,, Строительный тупик, 10 |  |
|  | ЯКНО №1 , фидер №1 у опоры №18 | г. Новокузнецк,,Ферросплавный проезд |  |
|  | ЯКНО №2 , фидер № 10-0 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1 | г. Новокузнецк, , ул. Еланьская |  |
|  | ЯКНО №3 , фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А | г. Новокузнецк, ул. Еланьская |  |
|  | ЯКНО №4 фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1А | г. Новокузнецк, , ул. Еланьская, |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №31 | г. Новокузнецк, пр-д Технический, 17 |  |
|  | РУ-10 кВ | г .Новокузнецк, пр-д Ферросплавный, 7 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №25 | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Аульская, 64 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №30 | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, проезд Технический, 17 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №13 ООО « Интертехнологии». | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Проезд Технический 25 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №15 ИП Кайгородова Л. В. ООО « Сибинвест» | г. Новокузнецк, Техническтй проезд 19 |  |
|  | КТП-10/0,4 кВ №8 Ф.л. Шапран И.В. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Малоэтажная 4 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №17 РМЗ-Кузнецкий | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Обнорского 35 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №19 ООО Деловой экспресс | г. Новокузнецк, проезд Технический 33 |  |
|  | ТП-10/0,4кВ №19а ООО Деловой экспресс (Авдоян) | г.Новокузнецк, пр-зд Технический 33 |  |
|  | 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 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» КЛ-10 кВ АСБ-3х95 340 м | г. Кемерово ул. Камышинская дом №.3 Корпус А |  |
|  | МТП-10/0,4 кВ №1 Голубев В.А. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н проезд Ферросплавный 4 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №12 Голден Шарк Топорков П.С. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №4а Фамур Чайна Коул Сервис | г. Новокузнецк, Строительный тупик,11 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №2 Пеньков И.А. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №8А Шабанов В.Г | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №9 ООО Самет | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №18/1 Западная Сибирь | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №18/2 Западная Сибирь Вакуумный реклоузер ПСС 6(10) кВ 1 шт. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | 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 |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №26 Евроскрап (Андреев) | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |  |
|  | **ООО "ЭнергоСеть"** | |  |
|  | РП 6кВ №86, | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская, №4, корпус 15 |  |
|  | 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, |  |
|  | 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. |  |
|  | 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 |  |
|  | Электрооборудование РУ 6кВ №10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская |  |
|  | Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская |  |
|  | **МП "Исток"** | |  |
|  | КТПН 6/0,4кВ №462 "Котельная №19" (2х1000кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - вставка между опорми №9 и №1/9 (переход через автодорогу) ВЛ-6кВ фидера №6-15-Г. ААБл 3х70, L= 42м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а |  |
|  | ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-15-Г от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №1/9 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС - 50, L=130 м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а |  |
|  | ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-7-К от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №40 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС -50, L= 90м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а |  |
|  | КТП 6/0,4кВ "Котельная №33" (2х630кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=15м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №\_\_\_\_ ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=75м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=15м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №\_\_\_\_ ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=75м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №33 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №\_\_\_\_ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №6 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №\_\_\_\_ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 |  |
|  | КТП 6/0,4кВ №115 "ЦТП Котельной №34" (2х1000кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до ВН- Т-1 АСБ-3х70, L= 7м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до РВ- Т-2 АСБ-3х70, L= 7м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А |  |
|  | Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Lкаб.сооруж.=145м.) - ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№4 АСБ-3\*70, L= 240 м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А |  |
|  | Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Lкаб.сооруж.=145м.- ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№11 АСБ-3х70, L= 230м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А |  |
|  | КТП 6/0,4кВ "Котельная №34" (1х1000кВА; 1х630кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" от ЦРП-5 фидер№17 АСБ-3х70, L= 200 м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" ) от ЦРП-5 фидер№18 АСБ-3х70, L= 210 м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 |  |
|  | КТП 6/0,4кВ "Насосная" (1х63кВА) | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод от проходных изоляторов до разъединителя ШР-6-Т-1 АСБ-3х95, L=3м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 |  |
|  | Кабельная линия 6кВ - от разъединителя ШР-6-Т-1 до силового трансформатора Т-1 АСБ-3х95, L=3м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 |  |
|  | Отпайка воздушной линии 6кВ 10-4-Ч - от опоры №15 в сторону КТП 6/0,4 кВ "Насосная" АС-35, L=7м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 |  |
|  | **Имущество ООО "Аскор"** | |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 4х1000кВА №712 ООО "Аскор". | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а |  |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки ПП-31 до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а |  |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки №11 ТП-711б до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а |  |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки №12 ТП-711б до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а |  |
|  | **ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"** | |  |
|  | РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль". | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3\*95, 10 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3\*95, 21 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3\*95, 24 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3\*95, 22 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3\*95, 36 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3\*95, 100 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3\*95, 350 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3\*95, 150 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль". | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ. | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3\*95, 400 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ. | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3\*95, 170 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3\*95, 19 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3\*95, 13 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3\*95, 11 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 |  |
|  | **ИП "Кормышев"** | |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 1000кВА №1, в том числе: Кабельная линия от ячейки №9 РП №502 до ТП №1, АСГ-3\*95, L=460 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ 1000кВА №2, в том числе: Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3\*95, L=400 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ1000кВА №3, в том числе: Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3\*95, L=400 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 |  |
|  | **ООО "ММЗ"** | |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ» | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ) | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 |  |
|  | 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 |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ) | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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 |  |
|  | 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»** | |  |
|  | 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 |  |
|  | **Имущество ООО "Автодом"** | |  |
|  | 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"** | |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920 | , г.Прокопьевск, ул. Морозовой, 62, |  |
|  | **ООО «Алмаз-НК»** | |  |
|  | 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.З. Космодемьянской, 3 |  |
|  | **АО «Объединение рынков Кузбасса»** | |  |
|  | Трансформаторная подстанция ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(A-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3\*50, L=15 м | г. Прокопьевск, ул.Волгоградская, 14а, |  |
|  | **ООО "ВПХ"** | |  |
|  | 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»** | |  |
|  | 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 |  |
|  | **ООО «Электросетьсервис»** | |  |
|  | ВЛ 6кВ Ф.6-25 от оп.№50 до КТПН-400 кВА ООО «СУМ» | г.Прокопьевск, ул.Правды, 8 |  |
|  | МТП 10/0,4 кВ 315 кВА "Красный Кузбасс" | г. Киселевск, 27 м на север от жилого дома № 1 по ул. Ботвинника |  |
|  | МТП 10/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушевская автобаза" | г. Киселевск, 12 м на север от жилого дома № 10 по ул. Шукшина |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ от МТП "Вахрушевская автобаза" | г.Киселевск, ул.Шукшина, Гранитная, Малахитовая |  |
|  | МТП 10/0,4кВ 400 кВА "Энергия" | г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера |  |
|  | Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП "Энергия" | г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера |  |
|  | ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от МТП "Энергия" | г. Киселевск, ул. Ботвинника Каспарова, Петросяна, Фишера. |  |
|  | ВЛИ-0,4кВ Л-3 от МТП "Энергия" до земельного участка ул. Белогорская к.н.42:25:0000000:2715 | г. Киселевск, ул. Белогорская |  |
|  | КТП 10/0,4 кВ 400 кВА, «Соколовская», | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова |  |
|  | Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП "Соколовская" | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова |  |
|  | ВЛИ – 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ «Соколовская». | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова |  |
|  | Отпайка от оп.№ 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП «Соколовская» до земельного участка Горчаковой Ю.Ю. | г. Киселевск, проезд Внутренний |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ 2х1000кВА №1 ПФЗ | г. Прокопьевск ул. Гайдара 41, пом.№4 |  |
|  | Двухцепная ЛЭП с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №1 ПФЗ (ф.6-15-1Г, 6-31-1Г) | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50а. |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №3 "ПФЗ", | г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16. |  |
|  | К.Л. 0,4кВ с ТП №3 на ТП№5 (СИП 4х35, L= 200м.) | г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16. |  |
|  | Двухцепная воздушная ЛЭП 6 кВ Ф-6-21-3Г, Ф-6-25-2Г с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-3. | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, ПФЗ |  |
|  | ТП 6/0,4кВ1000 кВА №5 "ПФЗ» | г. Прокопьевск, ул. Рождественская,11а, помещение №1 |  |
|  | Двухцепная ЛЭП 6 кВ Ф-6-27-5КАП, Ф-6-3-7МЗЦ с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-5 | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, «ПФЗ» |  |
|  | ВЛИ 0,4 кВ от ТП №5 «ПФЗ» | г. Прокопьевск, от ТП №5 до участка автодороги от ул. Гайдара, 50а К3 до ул. Гайдара, 25, |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 1\*1000 кВА, №7 "ПФЗ | г. Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, помещение №1 |  |
|  | КЛ 0,4кВ между ТП№7 и КТПН №7 (2АВВГ-4\*240, L=34м). | г. Прокопьевск, между ТП№7 и КТПН №7 «ПФЗ» |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х630 кВА №8 "ПФЗ" | г. Прокопьевск, ул.Гайдара |  |
|  | КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 (ПФЗ) | ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ» |  |
|  | КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС) - ТП № 8 (ПФЗ) | ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ» |  |
|  | КТПН 6/0,4кВ 2\*1600 кВА, №7 "ПФЗ"  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Гайдара, 50а |  |
|  | КЛ-6кВ от ШР-6-Т-1 до Т-1 АПвВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м. |  |
|  | КЛ-6кВ от ШР-6-Т-2 до Т-2 АПвВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м. |  |
|  | КЛ-0,4кВ от Т-1 до ввода СШ-0,4кВ -1 ( АВ-0,4-Т-1) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х10 ƩL=120м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 ƩL=40м.; ИТОГО ƩL=160м. |  |
|  | КЛ-0,4кВ от Т-2 до ввода СШ-0,4кВ -2 ( АВ-0,4-Т-2) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х13 ƩL=156м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 ƩL=40м.; ИТОГО ƩL=196м. |  |
|  | Двухцепная ВКЛ 6кВ от ПС №6 35/6кВ "КПДС" ф.6-11-5КАП, ф.6-19-7МЗЦ до КТПН №7 | г. Прокопьевск, ул. Гайдара 50А, район ПФЗ. |  |
|  | ВЛ 0,4кВ от КТПН 6/0,4 кВ № 7 до шкафа ВРУ-0,4 кВ нежилого здания - ООО «СибирьЭнерго» | г. Прокопьевск, , ул. Гайдара, д.50а. |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ №485 "Тайбинская автобаза", в том числе: | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г |  |
|  | Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-1. |  |
|  | Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-2. |  |
|  | Отп. ВЛ 6кВ с оп. №59/5 ф. 2-10-Г ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» до оп. №1в ст. ТП №485«Тайбинская автобаза» L=45м. | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г |  |
|  | К.Л 6 кВ с оп.№1 до ЗРУ -6кВ ТП №485«Тайбинская автобаза L=130м | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г |  |
|  | КТПК-100кВа 6/0,4кВ №2 «Луговая» ТП-ПК-973 (по версии КЭНК) | г. Прокопьевск, ул. Луговая. |  |
|  | Отпайка ВЛ 6кВ ф.6-8 РП №15 от оп.№9/I до КТПК 100/6/0,4кВ №2 "Луговая" (ТП-ПК №973) и ТП №901 | г. Прокопьевск, ул. Луговая. |  |
|  | МТП 6/0,4кВ 63кВа №478 | г.Киселевск, ул. Ращупкина, д. 1 |  |
|  | Отпайка ВЛ 6кВ от опоры №1/2 ф.6-9-Г до МТП №478 АС-3\*50, L=5 м |  |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА "Котельная №17" | г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а |  |
|  | КЛ 6кВ - ввод в МТП 6/0,4кВ "Котельная №17" с ЗРУ 6кВ яч.№1 ПС 35/6 кВ «Шахта №12» АСБ-3х70, L=50м. | г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 250кВА №БСУ-2  в том числе: | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 |  |
|  | ЯКНО-6 кВ с масляным выключателем ВМГ-10 | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 |  |
|  | отпайка ВЛ 6 кВ от оп.№21 ВЛ 6 кВ Ф-РП-5-10 РП №5 Ф-6-24-К до воздушного ввода в ЯКНО-6кВ (КШ-6 кВ) 3 А-50, L=25 м | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 |  |
|  | кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ВН-6-Т-1 ТП № БСУ-2, ААШВ-3\*95, L=300 м | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 |  |
|  | МТП 6/0,4кВ №868 40кВА «Узел 1а» | р-он Прокопьевский, 3,5 км на северо-восток от п. Большой Керлегеш |  |
|  | ВЛ 6кВ L=30м. от оп. №III/39 ф. 6-13 ПС 110/6кВ №20 "Новая"до ТП 868 |  |
|  | РП 6 кВ «1 подъем»  в том числе: | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | 2 секция | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | КЛ 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 в ячейку №8 СБШВ 2каб 3\*120 | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | 1 секция | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 в ячейку №11 СБШВ 2каб 3\*120 | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 |  |
|  | КТП 6/0,4кВ 1000кВА  в том числе: | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 |  |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения силового трансформатора Т-2 1000кВА L=98м. | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 |  |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м. | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 |  |
|  | РП 6 кВ НФС и ТП 6/0,4кВ 2х250кВА №845 в том числе: | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №3 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-1 | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №13 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-2 | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта |  |
|  | КЛ 6 кВ от оп.№IV/16 ф.6-1 ПС 6/0,4 кВ №9 до ввода №1 в РУ- 6 кВ РП "НФС" | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 150 м (от ф.6-5-Н п/с Красный Углекоп П.Э. до ввода №2 в РУ- 6 кВ РП "НФС" | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 630кВА №878  в том числе: | г.Прокопьевск, район 16 училище |  |
|  | КЛ 6 кВ от ячейки РУ 6 кВ до ТМ-630 ТП №878 | г.Прокопьевск, район 16 училище |  |
|  | Линейное сооружение от РП-7 яч.№15 6 кВ до РУ 6 кВ ТП №878 16 училище. | г.Прокопьевск, район 16 училище |  |
|  | ТП 6/0,04квВ 2х250кВА №823, Насосная ст. перекачки №9 | г.Прокопьевск, ул. Керченская |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 до ТМ-250 | г.Прокопьевск, ул. Керченская |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 яч. №4 до ТМ-250 | г.Прокопьевск, ул. Керченская |  |
|  | КВЛ от ф. 6-26 ПС 35/6 кВ №31 до РУ 6 кВ ТП №823 | г.Прокопьевск, ул. Керченская |  |
|  | РП 6 кВ Гидроузел №10А, ТП Гидроузел №10, в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | кабельная линия 6 кВ ячейка №2 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-1 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ яч. №3 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-2 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №13 РУ6 кВ узла №10а до яч. №1 РУ 6кВ ГУ 10 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №14 РУ6 кВ узла №10а до ячейки №4 РУ 6кВ ГУ 10 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | ВЛ 6 кВ Ф.№11 от ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ Ф.№11от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго до оп.№1 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ от РУ-6кВ ТП г.у. №10/10А до оп№9 фид. №11 | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 1500 м каждая (2 шт.) (Ф.№25 ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго до РП-6) | г.Прокопьевск, ул.Славянская |  |
|  | ТП №929 560кВА 6/0,4 в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | КЛ 6кВ от ячейки №7 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до РУ- 6кВ ТП №929 г.у. №31 | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | ТП №930 2х1000кВА 6/0,4 в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №6 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-2 1000кВА | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №4 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-1 1000кВА | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 46 м. (от ф № .6-50-С ПС 35/6кВ "Красногорская-2" КЭНК до РУ- 6 кВ ТП №930 г.у. №31А | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | Кабельная линия КЛ-6 кВ длина 92 м (от ф № 6-17-В ПС 110/35/6кВ "Прокопьевская" КЭНК до РУ6кВ ТП №930 г.у. №31А | г. Прокопьевск, ул. Минеральная |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 250кВА №926, Н.С. "Зиминка 1-2"в том числе: | г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23 |  |
|  | Воздушная линия ВЛ 6 кВ 20м. | г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23 |  |
|  | ТП №1, ТП №2 7-а канализационный бассейн в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | ТП10/0,4кВ 2\*1000 №1 -в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | КЛ 10 кВ длина 225 м (от РП 8 10кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | КЛ 10 кВ длина 140 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | ТП 10/0,4кВ №2 2\*630 в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10кВ КЭНК до КТП-630 (ТП №2) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | КЛ 10 кВ длина 135 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП10 кВ) (ТП №2) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 180кВА №665,Насосная ст. перекачки №1, в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ КНС №1 ячейка №3 до ТМ-180 | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная |  |
|  | КЛ 6кВ L= 27м (от ф. 6-50-С п/ст 35/6 кВ Красногорская-2 до РУ- 6 кВ ТП№665 | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х160кВА №804 Насосная ст. перекачки №3 в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №3 до ТМ-160 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №6 до ТМ-160 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная |  |
|  | КЛ 6кВ L=620 м (от ф.6-33-П ПС 35/6кВ Прокоп. КЭНК до РУ-6кВ ТП №804 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная |  |
|  | КЛ6 кВ от Ф.6-14-Ц ПС 110/35/6 кВ Прокоп. КЭНК до РУ 6 кВ ТП №804 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 100кВа №843, Насосная ст. перекачки №5 в том числе: | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината |  |
|  | КЛ от РУ- 6 кВ ТП№843 ячейка №6 до ТМ-100 | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 28 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК до ТП № 843) | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината |  |
|  | ВЛ- 6кВ длина 20 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК в сторону ТП № 843) | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината |  |
|  | ТП6/0,4кВ 2х160кВА №807, Станция перекачки №6 в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Российская |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 №6 ячейка №3 до ТМ-160-Т-2 | г. Прокопьевск, ул.Российская |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 ячейка №6 до ТМ-160-Т-1 | г. Прокопьевск, ул.Российская |  |
|  | Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 160 м от ТП№143 КЭНК до РУ 6 кВ ТП№807 | г. Прокопьевск, ул.Российская |  |
|  | ТП 60,4кВ 1х160кВА, 1х250кВА "ТАБС 220" в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ячейка №3 до ТМ-160 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | КЛ РУ 6 кВ ячейка №6 до ТМ-250 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 2 м (от ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до РУ-6 кВ ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | КЛ 6 кВ длина 2м (от ф.6-16-В п/с № 35/6 кВ "Северный Маганак"СДС Энерго до РУ- 6 кВ ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | ВЛ 6 кВ длина 150 м от оп.№22 ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | ВЛ 6 кВ длина 92 м от оп.№19 ф.6-16-В п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ 1\*250 кВА, 1\*200 кВА, № 430 «ГУ – 6» в том числе: | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 |  |
|  | КЛ 6 кВ ввод №1 до Т-1 L=15м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 |  |
|  | КЛ 6 кВ от ввод №2 ф.1-21-Г Т-2 L=10м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 |  |
|  | КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ТП №408 до РУ 6 кВ ТП №430, L=70 м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 |  |
|  | КЛ 6 кВ от оп. №51 ф.1-21-Г до РУ 6 кВ ТП №430, ААБл-3\*70, L=25 м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ 2\*250 кВА № 471 «ГУ – 6» в том числе: | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б |  |
|  | КЛ 6 кВ от ввода №2 6-9-Г до Т-2 L=15м | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б |  |
|  | КЛ 6 кВ от ввод №1 6-7-К до Т-1 L=10м | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б |  |
|  | ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №518 «ГУ-3» в том числе: | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. |  |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. |  |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. |  |
|  | ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №519 «ГУ-3» в том числе: | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, |  |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, |  |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, |  |
|  | КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. |  |
|  | КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. |  |
|  | РП 10/0,4кВкВ №5 «Кара-Чумышский водозабор» | Прокопьевский муниципальный район, берег Кара-Чумышского водохранилища, 0,4 км южнее с. Красная Поляна |  |
|  | КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м |  |
|  | КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №1 МУП ГЭТ | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а |  |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-1-Т АС-3\*95, L=150 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а |  |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-22/10 АС-3\*95, L=34 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-1-Т ААШВ-3\*150, L=20 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-22/10 ААШВ-3\*150, L=20 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №2 МУП ГЭТ | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-20/10 СБ-3\*50, L=250 м | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-9/10 СБ-3\*50, L=250 м | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №3 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-27/2 ААБ-3\*120, L=200 м | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-28/2 ААБ-3\*120, L=200 м | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №4 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-9/34 ААБ-3\*120, L=560 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-21/34 ААБ-3\*120, L=15 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) |  |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1\*70, L=66 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №5 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-42/5 ААБ-3\*120, L=570 м | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-6/5 ААБ-3\*120, L=190 м | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №6 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 |  |
|  | КЛ 6кВ ф.6-РП-15А АшВ-3\*150,  L=490 м | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-РП-15 ААшВу-3\*120, L=780 м | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №8 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-12/14 СБ-3\*95, L=520 м | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-19/10 СБ-3\*120, L=160 м | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №9 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-13-Т ААБ-3\*120, L=500 м | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-4/33 ААБ-3\*120, L=800 м | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ по L=2135 м | г.Прокопьевск ул. Оренбургская-Профсоюзная-Цикличная Красно-водская до ул. 2-ая Квартальная», |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №10 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Ближняя |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-6/37 АсБу-3\*95, L=50 м | г. Прокопьевск, ул. Ближняя |  |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-24/37 АсБу-3\*95, L=50 м | г. Прокопьевск, ул. Ближняя |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ L=4160 м | г.Прокопьевск по ул. Коксовая-Кучина-Мурманская-Образцовая-Отечественная до ул. Салаирская» |  |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №11 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, кольцо Строительная |  |
|  | КЛ 10 кВ ф.10-14-Т АсШВу-3\*150, L=490 м | г. Прокопьевск, кольцо Строительная |  |
|  | КЛ 10 кВ ф.10-16-Т АсШВу-3\*150, L=510 м | г. Прокопьевск, кольцо Строительная |  |
|  | КТП 6/0,4кВ 630кВА №866  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а |  |
|  | КЛ 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120  100 м. | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а |  |
|  | КЛ 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120  10м. | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а |  |
|  | ТП «Тяговая» 35/6 кВ в том числе: | г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома |  |
|  | Распредустройство ЯКНО – 6 с ВМП-10 | г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома |  |
|  | РП 6кВ №22 в том числе: | г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б |  |
|  | ВЛ 6 кВ 6-1-К от ТП 35/6 кВ «Тяговая» до РП №22 | г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б |  |
|  | МТП-041 10/0,4кВ 100кВА | Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс). |  |
|  | Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ | Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс). |  |
|  | ВЛ 10 кВ, L= 850 м. до МТП-63 кВА | Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ, L= 500 м. от МТП-63 кВА | Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации |  |
|  | ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ 250кВА | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) |  |
|  | ВЛ 6 кВ ф. П-17 от оп.№75 до ТП-041 L=750м. | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) |  |
|  | ЛЭП 0,4кВ от ТП-041 «Химик» | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) |  |
|  | КТП 250 кВА 10/0,4 кВ в том числе: | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна |  |
|  | ВЛ 10 кВ. L= 731,7м | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна |  |
|  | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. L=1150 м. | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна |  |
|  | ВЛ 10 кВ. L= 2,278 км. (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | МТП-258 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | МТП-485 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | МТП-072 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | МТП-073 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ. L= 17,304 км. (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) |  |
|  | КТП-422П 400кВА СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 |  |
|  | ВЛ-10 кВ от оп. 129/28/19 Ф-10-15-СР ПС Весенняя 110/35/10кВ до КТП-422П, L=500м. | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ от КТП-422П СНТ СН "Березка-2", L=4000м | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 |  |
|  | КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 400кВА | Кемеровская область СНТ "Радуга" |  |
|  | КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 250кВА | Кемеровская область СНТ "Радуга" |  |
|  | ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м. | Кемеровская область СНТ "Радуга" |  |
|  | ВЛИ 0,4 кВ от ТП №665 L=2400м.. | г. Прокопьевск по участку автодороги ул. Зои Космодемьянской до ул. Международная, д.11 |  |
|  | ВЛ – 0,4кВ L=3000м. | г. Прокопьевск по ул. Энергетическая-Коксовая-до АЗС «Нефтяночка» |  |
|  | КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ | Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а |  |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный ; Отпайка ВЛ-10кВ АС-35 L=25м от оп. №6. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4) | ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан |  |
|  | ВЛ-0,4кВ СИП-3150м., от ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный | ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан |  |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА, отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=10м от опоры №42, ВЛ-10 на ж/б опорах. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4.) | Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км |  |
|  | ВЛ-0,4кВ L=3276м., СНТ СН Озерки | Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км |  |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Сосняки; отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=15м от опоры №80 (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4), | ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан) |  |
|  | ВЛ-0,4кВ L=8000м ТСН СНТ Сосняки | ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан) |  |
|  | ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-12-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ L= 1370м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | ВЛ 10кВ от оп.№56 ф.10-17-Л ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ: L=2200м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ, в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-1000кВА 10/0,4кВ – 1шт., выключатель нагрузки ВН-10-1шт., оборудование РУ 6 и 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | КТП-2-630 кВА10/0,4кВ |  |  |
|  | Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | ВЛ 0,4кВ по ул.Домостроителей, ул.Радужная, ул.Солнечная, Запсибовская | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ от КТП-4-1000 кВА до опоры №1 ВЛ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ до жилого дома ул.Солнечная,. L=625м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | В/в ячейка КРУН-10 между оп. №2 и №3 ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-2-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» |  |
|  | ВЛ 6кВ до КТП ТСН "Автомобилист" Провод 3А-50, L= 870м. | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 |  |
|  | КМТП 250кВА 6/0,4 кВ ТСН "Автомобилист, | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 |  |
|  | ВЛ 0,4кВ от КМТП ТСН "Автомобилист" L= 6679м. | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 |  |
|  | ВЛ 6 кВ Ф.6-27-КР до КМТП №396 СНТ «Учитель» L=200м. | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) |  |
|  | КМТП №396 СНТ «Учитель» 6/0,4кВ | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) |  |
|  | ВЛ 0,4кВ от КМТП №396П L=1345м, | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) |  |
|  | ВЛ 10 кВ Ф.10-14-Ш до от КТП №714П 10/0,4 кВ L=150 м. | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» |  |
|  | КТП 10/0,4 кВ 160кВА №714П СНТ «Эчилд» | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» |  |
|  | ВЛ 0,4кВ от КТП №714П СНТ «Эчилд» L=2500 м | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» |  |
|  | ВЛ 10 кВ до МТП «СНТ Цементник-1» L=132м. | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» |  |
|  | МТП 10/0,4кВ 100кВА «СНТ Цементник-1» | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» |  |
|  | ВЛ 0,4 кВ от МТП «СНТ Цементник-1» L=2200 м. | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» |  |
|  | ВЛ 10 кВ до КТП №384п СТ СН «Мобиль»), L=35м. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») |  |
|  | КТП 10/0,4кВ 100кВА №384п СТ СН «Мобиль-1шт. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») |  |
|  | ВЛ СИП-4-4\*16, СИП-4-4\*25, общая L= 1 100 м. Опоры деревянные на ж/б пасынках - 28 шт. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») |  |
|  | КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 1, 2 с.ш ТП 6/0,4кВ №14 до ВРУ 0,4 кВ насосной смешения | г.Кемерово, Ленинский район, в районе жилого дома б-р Строителей, 63. |  |

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

*Приложение №2*

*к Приложению №1 Техническое задание*

*к договору №89/2024 от 01.01.2025 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 |
| 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, 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. | Постоянно по мере необходимости |

* 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.

1. **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.

1. **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.

1. **Выключатели:**
2. Масляные выключатели (MB)

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 MB его действительному положению;
* состояние заземляющей проводки;
* состояние проводки вторичной коммутации, состояние уплотнения шкафов приводов и клеммных ящиков, состояния системы подогрева MB, 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».

1. 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.
* 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.

1. 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.

1. **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.

1. **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

1. **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.

1. **СИЛОВЫЕ ТРАНСФОРМАТОРЫ**

Эксплуатация должна удовлетворять требованиям ПТЭЭСС, ПТЭ и ППБ.

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.

1. **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

аккумуляторщиком – 2 раза в месяц

начальником службы электрических сетей – 1 раз в месяц.

1. 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).
   * 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.

1. **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](http://www.gosthelp.ru/text/GOST271081ESKDOboznacheni.html);

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

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

*Приложение №3*

*к Приложению №1 Техническое задание*

*к договору №89/2024 от 01.01.2025 г.*

**Регламент оперативно-технического взаимодействия**

1. **Введение**
   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;
* предотвращении развития и ликвидация аварийных нарушений, поддержанию нормального режима работы объектов электрических сетей.
  1. 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
  2. Регламент определяет только оперативно-технические вопросы и не рассматривает правила ведения коммерческой деятельности на рынке электроэнергии.
  3. Знание настоящего регламента обязательно для персонала Заказчика и Исполнителя.

1. **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.

**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.

**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.

## **Общие положения и требования по организации и осуществлению взаимоотношений**

* 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.
  2. Знание настоящего Регламента обязательно руководящему и оперативному персоналу Заказчика, руководящему и оперативному персоналу Исполнителя.
  3. Оперативно-диспетчерский персонал Исполнителя является старшим оперативным персоналом по вопросам оперативного управления согласованной работой подстанций и электрических сетей.
  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.

1. **Основные задачи Заказчика и Исполнителя, выполняемые при оперативном взаимодействии**
   1. Обеспечение системной надежности при передаче электрической энергии и мощности по электрическим сетям.
   2. Проведение режимных мероприятий для обеспечения нормативных показателей качества электроэнергии, поддержание качества отпускаемой энергии – нормированной частоты и напряжения электрического тока.
   3. Содержание оборудования, зданий и сооружений в состоянии оперативной и эксплуатационной готовности.
   4. Соблюдение правил промышленной и пожарной безопасности, правила охраны труда в процессе оперативно-диспетчерского управления и оперативного обслуживания.
   5. Обеспечение единства измерений при производстве, передаче и распределении энергии.
   6. Обеспечение максимальной экономичности и надежности энергопроизводства.
   7. Совместные действия по предупреждению и ликвидации технологических нарушений при производстве, передаче и распределении электрической энергии.
   8. Обеспечение надежной работы средств, обеспечивающих непрерывное осуществление диспетчерского управления энергообъектами.
2. **ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ УПРАВЛЕНИЯ РЕЖИМАМИ РАБОТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ**
   1. Задачи управления режимами делятся на четыре временных уровня:
      1. Долгосрочное планирование режимов (на месяц, год).
      2. Краткосрочное планирование режимов (на сутки, неделю).
      3. Оперативное управление текущими режимами (в том числе автоматическое).
      4. Оперативное управление режимами при ограничении режима потребления электрической энергии (при аварии либо угрозе ее возникновения, при проведении ремонтных работ).
   2. Для процесса долгосрочного планирования режимов, персонал Заказчика и персонал Исполнителя разрабатывает инструкции и планы мероприятий, которые обязательны для исполнения.
   3. Оперативный персонал Исполнителя должен следить за поддержанием на шинах подстанций заданных уровней напряжения и вести контроль за нагрузкой кабельных и воздушных линий электропередачи.
   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.

1. **ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ВЫВОДА И ВВОДА ОБОРУДОВАНИЯ В РЕМОНТ ИЛИ РЕЗЕРВ.**
   1. О плановых работах, связанных с изменением схемы питания энергообъектов, 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 энергообъектов.
   2. Заявки (телефонограммы) на аварийный ремонт принимаются сторонами в любое время суток.
   3. Обязательными к исполнению являются плановые, неотложные и аварийные заявки;
   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.
   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
  1. Время, затрачиваемое на операции, связанные с выводом в ремонт и вводом в работу оборудования, линий и устройств, включается в срок заявки.
  2. В понятие «аварийная готовность» входит как время, необходимое для свертывания работ и восстановления демонтированных элементов, так и время включения оборудования в работу.
  3. Заявка (телефонограмма) должна быть подписана техническим руководителем.
  4. Ответ на заявку (телефонограмму) сообщается персоналу Заказчика, до 16:00 суток, предшествующих ремонту.
  5. 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. После аварийного отключения оборудования оформляется срочная заявка (телефонограмма) с указанием причин и ориентировочного срока ремонта.
  7. 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.

1. **ПОРЯДОК ДЕЙСТВИЙ В ПРОЦЕССЕ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ.**
   1. При возникновении технологического нарушения персонал Исполнителя обязан:
      1. принять меры, позволяющие предотвратить развитие технологического нарушения;
      2. устранить опасность для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого технологическим нарушением;
      3. восстановить в кратчайшие сроки энергоснабжение с восстановлением нормальных параметров электрической энергии, предусмотренных договором энергоснабжения;
      4. выяснить состояние отключившегося во время технологического нарушения оборудования и возможность его включения в работу.
   2. Оперативное руководство ликвидацией технологического нарушения осуществляет оперативный персонал Исполнителя.
   3. Ликвидация технологического нарушения производится в кратчайшее время.
   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.
2. **Форма переговоров оперативного персонала**
   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.
   2. Оперативные переговоры персонала Заказчика и Исполнителя должны быть четкими и лаконичными. Оперативные переговоры должны исключать возможность неправильного понимания сообщений и другой информации.
   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.
   4. Оперативные переговоры должны начинаться с сообщения фамилий персонала Заказчика и Исполнителя, ведущих оперативные переговоры. При проведении оперативных переговоров допускается только официальное обращение: по фамилии или по имени-отчеству.
   5. Распоряжения персонала Заказчика по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться оперативным персоналом Исполнителя точно и своевременно.
   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.
3. **Обязанности сторон**
   1. Исполнитель обязан:
      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.
      2. Исполнять заявки Заказчика на изменение состояния ВЛ и оборудования, переданного в диспетчерское управление или диспетчерское ведение Исполнителю.
      3. Разрабатывать и представлять на согласование проекты по изменению схемы и состава оборудования подстанций Заказчика.
      4. Обеспечивать оперативно-технологическую дисциплину дежурного персонала подстанций и исполнения ими инструктивных материалов по диспетчерскому управлению.
      5. Предоставлять Заказчику информацию, необходимую для осуществления его деятельности и формирования показателей оперативной, технической и статистической отчетности.
      6. Выполнять требования Заказчика по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.
      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.
      8. Для составления структуры потерь и баланса электроэнергии энергосистеме предоставлять данные о работе оборудования подстанции.
      9. Представлять на согласование программы, на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.
      10. Представлять на согласование нормальные и ремонтные схемы электрических соединений подстанции.
      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.
      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.
      13. Поддерживать заданные уровни напряжения, в контрольных точках энергосистемы имеющимися средствами компенсации и регулирования.
      14. Обеспечивать по заданию Заказчика организацию проведения контрольных измерений распределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях энергосистем, замеров параметров оборудования и режимов.
      15. Немедленно информировать Заказчика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, а так же о выявленных в процессе производства плановых ремонтных работ (сторонними организациями) дефектах оборудования.
      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.
      17. Предоставлять Заказчику информацию о надвигающихся стихийных бедствиях.
      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 так же по зданиям и сооружениям.
  + 1. Согласовывать годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи, подстанций.
    2. Фиксировать в журнале дефектов, не устранённые нарушения в работе энергообъектов.
  1. Заказчик обязан:
     1. Согласовывать нормальные и ремонтные схемы подстанций.
     2. Организовывать проведение контрольных замеров.
     3. Разрабатывать и согласовать программы на включение в работу нового и вводимого после ремонта электрооборудования.
     4. Разрабатывать и направлять на согласование годовые и месячные графики ремонта линий электропередачи и оборудования подстанций.
     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.
     6. Определять режимы работы оборудования, устройств РЗА, ПА, СДТУ подстанций, находящихся в оперативном управлении или оперативном ведении.
     7. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.
     8. Участвовать в работе комиссии при расследовании технологических нарушений, несчастных случаев.
     9. Выполнять противоаварийные мероприятия по результатам расследования технологических нарушений в работе оборудования.
     10. Организовывать на объектах предупредительные и профилактические меры по вопросам безопасности производства.
     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.
     12. Участвовать в послеаварийных проверках устройств РЗА, ПА и СДТУ, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении Исполнителя.

1. **Права Заказчика и Исполнителя**
   1. Исполнитель имеет право:
      1. Получать от Заказчика обоснования принимаемых оперативных решений, влияющих на надежность функционирования оборудования подстанций.
      2. По основаниям, определенным Системным оператором, при возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (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.
      3. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на подразделения Исполнителя обязанностей, в соответствии с регламентом.
   2. Заказчик имеет право:
      1. Участвовать в расследовании технологических нарушений, несчастных случаев, случаев нарушений оперативной дисциплины дежурным персоналом подстанций.
      2. Получать информацию, необходимую для выполнения возложенных на Исполнителя обязанностей, в соответствии с согласованными регламентами и нормативными документами.
      3. Получать информацию о режимах работы оборудования подстанций.
      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.
      5. Контролировать выполнение требований по обеспечению надежности работы энергетического оборудования, технических и технологических систем, снижению рисков технологических нарушений, организации подготовки персонала.
      6. Осуществлять контроль над разработкой и проведением мероприятий по предупреждению пожаров и аварий на энергообъектах и по обеспечению готовности энергообъектов к ликвидации пожаров и аварий.
      7. Осуществлять контроль над выполнением предписаний уполномоченных органов ведомственного технического и технологического надзора.
      8. Контролировать ликвидацию системных технологических нарушений и технологических нарушений на ВЛ и оборудовании Заказчика.
      9. Контролировать обеспечение соблюдения оперативной дисциплины дежурным персоналом подстанций.
2. **Порядок взаимоотношений при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям Заказчика**
   1. При обращении потребителя с намерением технологического присоединения электроустановок к электрическим сетям, Заказчик производит в установленном порядке оформление и утверждение тарифа на технологическое присоединение.
   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.
   3. Заказчик организует выполнение мероприятия по технологическому присоединению за счет средств полученных по договору технологического присоединения собственными силами или с привлечением третьих лиц.
   4. Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о необходимости включения потребителя после выполнения технических условий с предоставлением подтверждающих документов.
3. **Порядок предоставления информации для определения количества электрической энергии, поступившей в электрическую сеть**
   1. 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 по форме:

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

1. **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, BJI, KJI) 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 |
| 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 энергообъектов Заказчика | Ежегодно, по состоянию на 1 января. | На бумажном или электронном  носителе |
| **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**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Петренко И.Н./**  **М.П.** |

*Приложение №4*

*к Приложению №1 Техническое задание*

*к договору №89/2024 от 01.01.2025 г.*

**Перечень электроустановок Заказчика передаваемых на оперативно обслуживание**

**с распределением по виду оперативного обслуживания**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование электроустановки | Адрес местонахождения | Вид оперативного обслуживания |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
|  | ПС 110/6 кВ «Товарищ» | Кемеровский район, 30 км. севернее г. Березовский | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 110/6/6 кВ «Машзавод» | г. Киселевск, ул. Проектная, 1 | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 110/6 кВ «Гусинская» | Кем. р-он, 3 км. на север от  п. Барановка | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» | г. Киселевск, р-н ш. Тайбинская | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» | г. Киселевск, р-н ш. Черкасовская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ПС 35/6 кВ №10 «р-з Киселевский» | г. Киселёвск р-н Афонино | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6кВ №13«ш. Краснокаменская» | г. Киселевск, р-н ш. Краснокаменская | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6 кВ №28 «Калачевская» | Кем. обл., Прокопьевский район, посёлок Калачёво, ул. Майская, д.1б | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6 кВ №39 «Березовская» | Кем. обл., Прокопьевский р-он, с. Новорождественское,ул. Заречная, д. 34 | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | 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 | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6 кВ «Электромашина» | г. Прокопьевск, пр-т. Шахтеров, д.1 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ПС 35/6 кВ «Романовская» | Кемеровская область, Кемеровский район, п. Разведчик | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 35/6,3/6,6 кВ «Бутовская». | Кем. обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская» | г. Киселевск, р-н шахты Тайбинская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Модульный распределительный пункт РП-6 кВ «Участок «Коксовый» | г. Киселёвск, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЦРП, ТП, КТПН 6/0,4кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС» | г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1 | Диспетчеризация |
|  | Воздушные и кабельные линии 6кВ ООО «АЭРОКУЗБАСС» | Кемеровская область, г. Прокопьевск, ул. Аэропорт, 1 | Диспетчеризация |
|  | КТПН 250кВА 10/04кВ  ООО «Ниссан Центр Кемерово» | Кемеровский район, п. Металлоплощадка, ул. Рубиновая, | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка ВЛ-10кВ от оп.№40  ф. 10-20-МП от ПС110/10 "Водозабор» до КТПН 250кВА 10/04кВ ООО «Ниссан Центр Кемерово» L=0,5км. АС-50. | Кемеровская область-Кузбасс, Кемеровский район, п.Металлоплощадка, ул.Рубиновая, | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП 10/0,4 кВ 400 кВА «Тайбинец» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 10/0,4 кВ 160 кВА «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП 10/0,4 кВ №2 400 кВА СНТ «Александровское» (верхняя) | Киселёвский городской округ, д. Александровка | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП 10/0,4 кВ №1 400 кВА СНТ «Александровское» (нижняя) | Киселёвский городской округ, д. Александровка | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | 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 |
|  | Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №1 400 кВА | Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Комплектная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4 кВ №2 400 кВА | Кемеровская обл.-Кузбасс, район ТСН СНТ «Изора-3» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 10/0,4кВ №3 63кВА  «п. Шахматистов» | Кем. обл.-Кузбасс, Киселевский городской округ, г. Киселевск, район Красный Камень | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 6/0,4кВ 25кВА №30 | оп.№19 ф. 6-15-В от ПС 35/6кВ "Красный Углекоп" | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 6/0,4кВ №31 25кВА | оп.№3 ф.6-6-А от ПС 110кВ "Афонинская" | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 6/0,4кВ №32 25кВА" | оп.№2 ф.6-2-К от ПС 110кВ "Афонинская» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | СТП 6/0,4кВ №33 25кВА | оп.№17 ф.6-13-П от ПС 110кВ "Киселевская-заводская" | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-110 « Товарищ-Гусинская-1» | Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-110 « Товарищ-Гусинская-2» | Кемеровская область, Кемеровский район, в 30 км. Севернее г. Берёзовский | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-КМ-1 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-КМ-2 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-ЗС-33 | Прокопьевский р-н, 5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-ЗС-34 | Прокопьевский р-н, 3,5 км. по направлению северо-восток от с. Новорождественское | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | ВЛ 35-КР-18 | Отпайка от оп.№76 ВЛ 35-К-15 до ПС 35/6кВ. №10 «р-з «Киселевский» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-К-22-Ч-1 | ПС 110/6кВ «Киселевская-Заводская» - ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» - ПС 35/6кВ №7 «Ш. Черкасовская». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | ВЛ 35-АК-1 | ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-АК-2 | ПС 110/35/6кВ «Афонинская» - ПС 35/6кВ №13 «шахта Краснокаменская». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 35-А-39 | 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 |
|  | 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 |
|  | ВЛ-35 кВ №1 А-8 | Кемеровская обл., Кемеровский р-н, 10 км севернее г. Кемерово. Кем. ТЭЦ – ПС 35/6кВ «Бутовская». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | КЛ 35-К-29 | 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 |
|  | КЛ 35-К-30 | г. Прокопьевск, Центральный р-н. Отпайка от оп.№27 ВЛ 35кВ К-30 ( ПС 110/35/6кВ «Зенковская») до ПС «Электромашина». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-2-К | г. Киселевск от ПС 110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК) | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-20-К | г. Киселевск от ПС 110/35/6кВ «Афонинская» до ТП 6/0,4кВ №508 (КЭнК) | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-2-Т | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-19-Т | ПС 35/6 кВ № 2 «Тайбинская» – ПС 6 кВ №8 «ш. Тайбинская». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-27-С | г.Киселевск. от ПС 110/6кВ «Вахрушевская» - до оп. №3 – далее ООО «Инвест-Углесбыт». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-15-В | ПС 35/6 кВ «Красный Углекоп» до ПС 6/6/0,4кВ №8. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-13-А | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская»– ТП «Авторемзавод». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-35-Б | ПС 35/6 кВ №7 «ш. Черкасовская» - ТП «Электросетьсервис» | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-6-А | ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня). | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-18-А | ПС «Афонинская» до РП №17 (р-н Бойня). | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-13-П | ПС «Киселевская – Заводская» - ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка) | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 6-16-О | Опора №15 – ТП «Пивзавод» (р-н Новостройка). | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | 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 |
|  | ВЛЗ-10 кВ до СТП «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | КВЛ-6 кВ Ф.6-11-К от ПС 110/6 кВ «Вахрушевская» до РП-6 кВ «Участок «Коксовый» | г. Киселёвск, ул. Акташская, 2, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КВЛ-6 кВ Ф.6-30-К от ПС 110/6 кВ «Вахрушевская» до РП-6 кВ «Участок «Коксовый». | г. Киселёвск, ул. Акташская, 2, ул. Лазо, промплощадка ООО «Участок «Коксовый». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | ВЛ 0,4 кВ от КТП «Бойня» | г. Киселевск, р-н Бойня. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ 0,4 кВ от МТП «Красный Кузбасс» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, (р.н Красный Камень). | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-0,4кВ от СТП «Коммунальщик» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-0,4 кВ от КТП «Тайбинец» | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (верхняя) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 0,4 кВ от КТП СНТ «Александровское» (нижняя) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, д. Александровка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 |
|  | 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 |
|  | КЛ 0,4-3-10 | ТП №3 ПФЗ – ИП Шмаков- ООО «ОЭСК». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **Комитет по управлению муниципальной собственностью**  **администрации Прокопьевского муниципального округа.** | | |
|  | Отпайка с оп.№32 ЛЭП 10кВ ф.10-8-Т от ПС 35/10кВ «Терентьевская». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, с. Терентьевское, ул. Центральная | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ №22/1 «Котельная» от  ф. 10-3-Ф. ПС 35/10кВ «Сафоновская». | Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка от оп.№27 ф. 10-3-Ф. ПС 35/10кВ «Сафоновская» ввод в ТП 10/0,4кВ №22/1 «Котельная». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная» от  ф. 10-12-Ф ПС 35/10кВ «Сафоновская». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка от оп.№18 ф. 10-12-Ф . ПС 35/10кВ «Сафоновская» ввод  в ТП 10/0,4кВ №22/2 «Котельная». | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный район, пос. Новосафоновский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка с оп.№402 ф.10-5-Б от ПС 35/10 кВ «Михайловская» в сторону МТП 10/0,4 кВ 160 кВА № 70 п. Малиновка . | РФ, Кемеровская область, Прокопьевский муниципальный, район, пос. Малиновка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | МТП 10/0,4 кВ 160 кВА № 70 п. Малиновка. | Прокопьевский муниципальный район, Михайловское сельское поселение, п. Малиновка, ул. Центральная. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка с оп. №224 ф. 6-6-Т от ПС 35/6кВ «Бурлаковская» в сторону КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА № 120 п.Тихоновка,. | Прокопьевский муниципальный район, Бурлаковское сельское поселение, п. Тихоновка, ул. Мира. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-0,4 кВ и КТПН 6/0,4 кВ 400 кВА  № 120 п. Тихо-новка, Бурлаковское с/п | Бурлаковское сельское поселение, п. Тихоновка, ул. Мира. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Отпайка с оп. №19 ф. 6-18 ПС 110/6 кВ № 20 в сторону КТПН №974  п. Новостройка. | Прокопьевский муниципальный район, п. Новостройка, ул. Боровская, 35 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП 6/0,4 кВ 100 кВА  № 974 п. Новостройка, ул Боровская, 35 | Прокопьевский муниципальный район, п. Новостройка, ул. Боровская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СББЖ» п. Новосафоновский, пер. Ближний, 1. | Прокопьевский муниципальный район, п. Новосафоновский, пер. Ближний, 1 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛИ 0,4кВ №1,2,3. от МТП 10/0,4 кВ 400 кВА «СББЖ» п. Новосафоновский. | Прокопьевский муниципальный район, Сафоновское сельское поселение, п. Новосафоновский, ул. Мичуринская, Садовая, Березовая. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 400кВА№ 5 п. Трудармейский. | Прокопьевский муниципальный район, Трудармейское сельское поселение, п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября, 4. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-0,4 кВ L = 126м. от ТП №5 п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября. | Прокоп. Муниципальный р-он, Трудармейское сельское поселение, п. Трудармейский, ул. 60 лет Октября, 4. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ВЛ-0,4 кВ L= 840м с КТП№092 250кВа п. Трудармейский, ул. Почтовая. | Прокоп. муниципальный р-он, Трудармейское сельское поселение,  п. Трудармейский, ул. Почтовая, 50. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х630кВА №476 «Школа Краснобродская». | Кемеровская область, пгт. Краснобродский, ул. Комсомольская, 24. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **ООО «Ровер»** | | |
|  | ПС 35/6кВ "Верхняя" | Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз, в 1км. по направлению на юго-восток от ориентира г. Березовский. | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | 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. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ПС 35/6кВ "Ломовская" | Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши». | Круглосуточное, с постоянным дежурством персонала |
|  | ВЛ-35кВ №40 от ПС "Крохалевская" от оп. №76 до ПС 35/6кВ "Ломовская" | Кемеровская обл. – Кузбасс, Кемеровский р-он, Лесхоз Барзасский, СЗФ «Латыши». | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **ООО «Ниссан Центр Кемерово»** | | |
|  | КТП №619П  (КТПНБ-ТКЛС-250-10/0,4 кВ) | Пересечение ул. Терешковой с ул. 62 Проезд, г.Кемерово. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | BЛ-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. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **СНТ Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он г. Кемерово** | | |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Наука" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Новостройка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Наука" |
|  | 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 |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Авиатор" |
|  | КТП 6/0,4кВ 160кВА СНТ "Базовый" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Базовый" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник-1" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник-1" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА с ЛЭП 6/0,кВ СНТ "Приволье" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Ленинградский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Приволье" |
|  | КТП 6/0,4кВ 630кВА СНТ "Сухая речка" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Сухая речка" |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Технолог-1" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Солнечный" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Сухая Речка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Транспортник" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Маручак. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Транспортник" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Железобетон" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он село Мазурово. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Железобетон" |
|  | КТП 6/0,4кВ 400кВА №1 СНТ "Заря" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он деревня Заря. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП 6/0,4кВ 400кВА №2 СНТ "Заря" |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Заря" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Здоровье" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Мамаевский. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Здоровье" |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА СНТ "Березовая роща" | Кемеровский муниципальный округ, Кемеровская область — Кузбасс, р-он поселок Металлоплощадка. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЛЭП 6/0,4кВ СНТ "Березовая роща" |
|  | **ИП «Сизов»** | |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 250 кВА №124 | г. Кемерово, ул. Красноармейская д. 1 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №1652,  в том числе: 2хКЛ-10кВ АПвПуг  3x120 L=2х250м. от РУ-10 ПП №22 до ТП №1652 | г. Кемерово, ул. Карболитовская 1/68 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №1653,  в том числе: КЛ-10кВ АПвПуг 3x120 L=520м. от ф. 25-19 РП№25 до ТП №1653 | г. Кемерово, ул. Третий  участок топкинского лога. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №1907,  в том числе: КЛ-10кВ АПвПуг 3x120 L=30м. от ф. 6-10 ПС «Птицефабрика» до ТП №1907 | г. Кемерово, ул. Попова, д. 32 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2907,  в том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг 1x120/35-10) L=70м. от ТП№2909 до ТП №2907 | г. Кемерово. Ул. Шатурская 12/1 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2902,  в том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг 1x120/35-10) L=50м. от ф. Ю-22 ПС110/35/10кВ «Южная» до ТП №2902 | Кемеровская область,  пос. Новоискитимск, ул. Совхозная, д. 1А | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 1000 кВА №2910,  том числе: КЛ-10кВ 3(АПВПуг  /35-10) L=260м. от ф. 10-10 ТП №415 до ТП №2910 | г. Кемерово, ул. Баумана, д. 10А | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 400 кВА №25,  в том числе:2х КЛ-10кВ (АСБ 3x95) от ПП19- ПС Западная до ТП-25 L=2х100м. | г. Кемерово,ул. Железнодорожная, д. 4 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №902,  в том числе: КЛ-10 кВ АПвПуп 3(1х120) (ввод 2 – ф.25-20 к ТП-323) L=35м., КЛ-10 кВ АПвПуп 3(1х120) (ввод 1 – ф.25-19 к ТП-321) L=30м., ВЛ-10 кВ (ввод 1 – ф.25-19 к ТП-321) L=50м., ВЛ-10 кВ (ввод 2 – ф.25-20 к ТП-323) L=80м. | г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 2 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 10/0,4кВ 630 кВА №2909,  в том числе: КЛ-10кВ АПВПуг 3(1x120/35-10) L=130м. от ф. 25-19 от РП-25 до ТП №2909 | г. Кемерово, ул. Шатурская, д. 12/1 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 2КТП 10/0,4кВ 250кВА «Оздоровительный комплекс»,  в том числе: 2хКЛ-10кВ (АПВПг  3(1x120/35-10) L=2х1417,53м. от ТП №4203 до 2КТП 10/0,4кВ 250кВА | Кемеровская область – Кузбасс, г. Кемерово, ул. Сосновый бульвар, 10, | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **ООО «Авексима Сибирь»** | |  |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 6/0,4кВ 1600кВА №1;  в том числе:  КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,31км | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №2;  в том числе:  -6кВ ААБл 3х120 L= 0,92км. | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №4; в том числе: КЛ-6кВ ААБл 3х120  L= 1,3км | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №6; в том числе: ; КЛ-6кВ ААБл 3х120 L= 0,7км. | г. Анжеро-Судженск, ул. Герцена, 7 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **ООО "Кузнецкэнерго"** | |  |
|  | ТП-10/0,4 кВ №47 |  | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЦРП №1 | г. Новокузнецк, К, шоссе Кузнецкое, 14а | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТМ 6/10кВ -7500кВа | г. Новокузнецк, Кузнецкая ТЭЦ, проезд Ферросплавный, 3 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ № | г. Новокузнецк,, ул. Новороссийская, 35, Кузнецкая ТЭЦ | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЯКНО №1 , фидер №1 у опоры №18 | 4 г. Новокузнецк,, Строительный тупик, 10 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЯКНО №2 , фидер № 10-0 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1 | г. Новокузнецк,,Ферросплавный проезд | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЯКНО №3 , фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп. №1А | г. Новокузнецк, , ул. Еланьская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ЯКНО №4 фидер № 10-24 КЭ п/с РМК-110/10 кВ у оп.№1А | г. Новокузнецк, ул. Еланьская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №31 | г. Новокузнецк, , ул. Еланьская, | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | РУ-10 кВ | г. Новокузнецк, пр-д Технический, 17 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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, пр-д Ферросплавный, 7 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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,, от ЦРП-1 до шоссе Кузнецкое, 25 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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, проезд Технический | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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, шоссе Кузнецкое 14а | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №25 | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Новороссийская, 35 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №30 | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, ул. Аульская, 64 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №13 ООО « Интертехнологии». | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н, проезд Технический, 17 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №15 ИП Кайгородова Л. В. ООО « Сибинвест» | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н Проезд Технический 25 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | КТП-10/0,4 кВ №8 Ф.л. Шапран И.В. | г. Новокузнецк, Техническтй проезд 19 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №17 РМЗ-Кузнецкий | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Малоэтажная 4 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №19 ООО Деловой экспресс | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н ул. Обнорского 35 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4кВ №19а ООО Деловой экспресс (Авдоян) | г. Новокузнецк, проезд Технический 33 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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.Новокузнецк, пр-зд Технический 33 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №146 ООО «Мебель сибири» КЛ-10 кВ АСБ-3х95 340 м | г.Кемеров ул. Камышинская дом №.3 Корпус А | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | МТП-10/0,4 кВ №1 Голубев В.А. | г. Кемерово ул. Камышинская дом №.3 Корпус А | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №12 Голден Шарк Топорков П.С. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н проезд Ферросплавный 4 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №4а Фамур Чайна Коул Сервис | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №2 Пеньков И.А. | г. Новокузнецк, Строительный тупик,11 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №8А Шабанов В.Г | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №9 ООО Самет | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №18/1 Западная Сибирь | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №18/2 Западная Сибирь Вакуумный реклоузер ПСС 6 (10) кВ 1 шт. | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | ТП-10/0,4 кВ №26 Евроскрап (Андреев) | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **ООО "ЭнергоСеть"** | | г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н |
|  | РП 6кВ №86, | Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская, №4, корпус 15 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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, | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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. | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Электрооборудование РУ 6кВ №10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | 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 | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | Ячейка наружной установки ЯКНО 6 (10) с масляным выключателем 6 кВ ВМГ-10 | г.Новокузнецк, Заводской район, ул.Промстроевская | Круглосуточное, персоналом оперативно-выездной бригады |
|  | **МП «Исток»** | |  |
|  | КТПН 6/0,4кВ №462 "Котельная №19" (2х1000кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - вставка между опорми №9 и №1/9 (переход через автодорогу) ВЛ-6кВ фидера №6-15-Г. ААБл 3х70, L= 42м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-15-Г от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №1/9 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС - 50, L=130 м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-6кВ на ж/б опорах, фидер №6-7-К от ПС 35/6кВ "Шахта№12" с опоры №40 до КТПН 6/0,4кВ №462 АС -50, L= 90м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул.Циолковского, 49а | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ "Котельная №33" (2х630кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=15м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №\_\_\_\_ ВЛ-6кВ фидера №33 ААШВ-3х95, L=75м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - выход с ПС 35/6кВ №7 на опору №1 ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=15м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" с опоры №\_\_\_\_ ВЛ-6кВ фидера №6 ААШВ-3х95, L=75м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №33 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №\_\_\_\_ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6кВ (на ж/б опорах) фидер №6 от ПС 35/6кВ №7 с опоры №1 до опоры №\_\_\_\_ в сторону ТП 6/0,4кВ "Котельная №33" А-70, L=310м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Панфилова, №16 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ №115 "ЦТП Котельной №34" (2х1000кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до ВН- Т-1 АСБ-3х70, L= 7м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - от Ячейки ЗРУ-6кВ до РВ- Т-2 АСБ-3х70, L= 7м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Lкаб.сооруж.=145м.) - ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№4 АСБ-3\*70, L= 240 м | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ по кабельному сооружению (Lкаб.сооруж.=145м.- ввод в ТП №115 от ЦРП-1 фидер№11 АСБ-3х70, L= 230м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №38А | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ "Котельная №34" (1х1000кВА; 1х630кВА) | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" от ЦРП-5 фидер№17 АСБ-3х70, L= 200 м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод в ТП 6/0,4кВ "Котельная 34" ) от ЦРП-5 фидер№18 АСБ-3х70, L= 210 м. | Кемеровская область, Киселевский городской округ, г. Киселевск, ул. Багратиона, №50 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ "Насосная" (1х63кВА) | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - ввод от проходных изоляторов до разъединителя ШР-6-Т-1 АСБ-3х95, L=3м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6кВ - от разъединителя ШР-6-Т-1 до силового трансформатора Т-1 АСБ-3х95, L=3м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 | Диспетчеризация |
|  | Отпайка воздушной линии 6кВ 10-4-Ч - от опоры №15 в сторону КТП 6/0,4 кВ "Насосная" АС-35, L=7м | Киселевский городской округ, г. Киселевск, с.Верх-Чумыш, ул.Речная,1 | Диспетчеризация |
|  | **Имущество ООО "Аскор"** | |  |
|  | ТП 10/0,4кВ 4х1000кВА №712 ООО "Аскор". | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки ПП-31 до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки №11 ТП-711б до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ от ячейки №12 ТП-711б до ТП-712 | г. Кемерово, пр-кт Ленина, 59а | Диспетчеризация |
|  | **ООО "СТАЛЬЭМАЛЬ"** | |  |
|  | **РП 6кВ №502 ООО "Стальэмаль".** | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | ТП с силовым трансформатором №1 ТМ-1600 /6/0,4 - тр-р печной №1 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №4 РП-502 до тр-р печной №1, АСБ 3\*95, 10 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | ТПс силовым тр-ром №2 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4466 - тр-р печной №2 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №7 РП-502 до тр-р печной №2, АСБ 3\*95, 21 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | ТП с силовым тр-ром №3 ТМ-1600 /6/0,4 зав. №4131 - тр-р печной №3 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №5 РП-502 до тр-р печной №3, АСБ 3\*95, 24 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | ТП с силовым трансформатором №4 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ, от яч. №6 РП-502 до тр-р печной №4, АСБ 3\*95, 22 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | ТП с силовым трансформатором №5 ТМ-1600 /6/0,4 - Тр-р печной №5 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ, от яч. №16 РП-502 до тр-р печной №5, АСБ 3\*95, 36 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | Тр-рный Киоск №1 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ кВ от яч. №13 РП-502 до Киоск №1, АСБ 3\*95, 100 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | Тр-рный Киоск №2 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №10 РП-502 до Киоск №2, АСБ 3\*95, 350 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | Тр-рный Киоск №3 с силовым трансформатором ТМ-1600/6/0,4 | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №12 РП-502 до Киоск №3, АСБ 3\*95, 150 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | РП 6кВ №503 ООО "Стальэмаль" | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | Трансформатор масляный ТП №2 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ. | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ кВ от яч. №7 РП-503 до ТП №2, АСБ 3\*95, 400 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | Трансформатор масляный ТП №1 ТМЗ-1000/6/0,4 кВ. | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ кВ от яч. № 8 РП – 503 до ТП № 1, АСБ 3\*95, 170 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №20 РП-503 до тр-р печной №6, АСБ 3\*95, 19 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №18 РП-503 до тр-р печной №7, АСБ 3\*95, 13 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №13 РП-503 до тр-р печной №8, АСБ 3\*95, 11 м | г.Новокузнецк, ул.Хлбозаводская,9 | Диспетчеризация |
|  | **ИП "Кормышев"** | |  |
|  | ТП 6/0,4кВ 1000кВА №1, в том числе: Кабельная линия от ячейки №9 РП №502 до ТП №1, АСГ-3\*95, L=460 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4 кВ 1000кВА №2, в том числе: Кабельная линия от ячейки №18 РП №502 до ТП №2, АСГ-3\*95, L=400 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4 кВ1000кВА №3, в том числе: Кабельная линия от ячейки №14 РП №503 до ТП №3, АСГ-3\*95, L=400 м | г. Новокузнецк, ул.Хлебзаводская, 9 | Диспетчеризация |
|  | **ООО "ММЗ"** | |  |
|  | КТП 6/0,4 кВ №801 «ММЗ» | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4 кВ №1 ММЗ) | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4 кВ №2 ММЗ) | г. Прокопьевск, ул. Правды, 25 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | **ООО «ТК «Система»** | |  |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | **Имущество ООО "Автодом"** | |  |
|  | 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, | Диспетчеризация |
|  | **ООО "Сибирские просторы"** | |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ 320кВА №920 | г.Прокопьевск, ул. Морозовой, 62, | Диспетчеризация |
|  | **ООО «Алмаз-НК»** | |  |
|  | 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.З. Космодемьянской, 3 | Диспетчеризация |
|  | **АО «Объединение рынков Кузбасса»** | |  |
|  | ТП 6/0,4 кВ 250 кВА №815 в том числе: ВЛ 6 кВ с линейным разъединителем от оп.№4(A-IV) ф.6-19 ПС №10 до ТП №815, АС-3\*50, L=15 м | г. Прокопьевск, ул.Волгоградская, 14а, | Диспетчеризация |
|  | **ООО "ВПХ"** | |  |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | **ООО «Киселевский Водоснаб»** | |  |
|  | 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 | Диспетчеризация |
|  | **ООО «Электросетьсервис»** | |  |
|  | ВЛ 6кВ Ф.6-25 от оп.№50 до КТПН-400 кВА ООО «СУМ» | г.Прокопьевск, ул.Правды, 8 | Диспетчеризация |
|  | МТП 10/0,4 кВ 315 кВА "Красный Кузбасс" | г. Киселевск, 27 м на север от жилого дома № 1 по ул. Ботвинника | Диспетчеризация |
|  | МТП 10/0,4 кВ 160 кВА "Вахрушевская автобаза" | г. Киселевск, 12 м на север от жилого дома № 10 по ул. Шукшина | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4 кВ от МТП "Вахрушевская автобаза" | г.Киселевск, ул.Шукшина, Гранитная, Малахитовая | Диспетчеризация |
|  | МТП 10/0,4кВ 400 кВА "Энергия" | г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера | Диспетчеризация |
|  | Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону МТП "Энергия" | г. Киселевск, 74 м на север от жилого дома № 1 по ул. Фишера | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4кВ Л-1, Л-2 от МТП "Энергия" | г. Киселевск, ул. Ботвинника Каспарова, Петросяна, Фишера. | Диспетчеризация |
|  | ВЛИ-0,4кВ Л-3 от МТП "Энергия" до земельного участка ул. Белогорская к.н.42:25:0000000:2715 | г. Киселевск, ул. Белогорская | Диспетчеризация |
|  | КТП 10/0,4 кВ 400 кВА, «Соколовская», | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова | Диспетчеризация |
|  | Реклоузер ПЗУ/AST-03 в сторону КТП "Соколовская" | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова | Диспетчеризация |
|  | ВЛИ – 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ «Соколовская». | г. Киселевск, 19 м на восток от жилого дома №15 по ул.Адмирала Рычкова | Диспетчеризация |
|  | Отпайка от оп.№ 15 ВЛ 0,4 кВ от КТП «Соколовская» до земельного участка Горчаковой Ю.Ю. | г. Киселевск, проезд Внутренний | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4 кВ 2х1000кВА №1 ПФЗ | г. Прокопьевск ул. Гайдара 41, пом.№4 | Диспетчеризация |
|  | Двухцепная ЛЭП с кабельными вставками от ПС №6 КПДС до ТП №1 ПФЗ (ф.6-15-1Г, 6-31-1Г) | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50а. | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х1000 кВА №3 "ПФЗ", | г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16. | Диспетчеризация |
|  | К.Л. 0,4кВ с ТП №3 на ТП№5 (СИП 4х35, L= 200м.) | г. Прокопьевск, ул. Гайдара,41, помещение №16. | Диспетчеризация |
|  | Двухцепная воздушная ЛЭП 6 кВ Ф-6-21-3Г, Ф-6-25-2Г с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-3. | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, ПФЗ | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ1000 кВА №5 "ПФЗ» | г. Прокопьевск, ул. Рождественская,11а, помещение №1 | Диспетчеризация |
|  | Двухцепная ЛЭП 6 кВ Ф-6-27-5КАП, Ф-6-3-7МЗЦ с кабельными вставками от ПС 35/6 кВ №6 «КПДС» до ТП-5 | г. Прокопьевск, в районе ул. Гайдара 50А, «ПФЗ» | Диспетчеризация |
|  | ВЛИ 0,4 кВ от ТП №5 «ПФЗ» | г. Прокопьевск, от ТП №5 до участка автодороги от ул. Гайдара, 50а К3 до ул. Гайдара, 25, | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 1\*1000 кВА, №7 "ПФЗ | г. Прокопьевск, ул.Рождественская, 9а, помещение №1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 0,4кВ между ТП№7 и КТПН №7 (2АВВГ-4\*240, L=34м). | г. Прокопьевск, между ТП№7 и КТПН №7 «ПФЗ» | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х630 кВА №8 "ПФЗ" | г. Прокопьевск, ул.Гайдара | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6-14-8-А ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 (ПФЗ) | ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ» | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6-20-8-К ПС № 6 (КПДС) - ТП № 8 (ПФЗ) | ПС № 6 (КПДС)- ТП № 8 «ПФЗ» | Диспетчеризация |
|  | КТПН 6/0,4кВ 2\*1600 кВА, №7 "ПФЗ"  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Гайдара, 50а | Диспетчеризация |
|  | КЛ-6кВ от ШР-6-Т-1 до Т-1 АПвВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м. |  | Диспетчеризация |
|  | КЛ-6кВ от ШР-6-Т-2 до Т-2 АПвВНГ-LS 3х(1х95/25-10 L=15м. |  | Диспетчеризация |
|  | КЛ-0,4кВ от Т-1 до ввода СШ-0,4кВ -1 ( АВ-0,4-Т-1) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х10 ƩL=120м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 ƩL=40м.; ИТОГО ƩL=160м. |  | Диспетчеризация |
|  | КЛ-0,4кВ от Т-2 до ввода СШ-0,4кВ -2 ( АВ-0,4-Т-2) 3хВВГнг-LS(4х(1х300) 3х4х13 ƩL=156м.; ВВГнг-LS(4х(1х300) 4х10 ƩL=40м.; ИТОГО ƩL=196м. |  | Диспетчеризация |
|  | Двухцепная ВКЛ 6кВ от ПС №6 35/6кВ "КПДС" ф.6-11-5КАП, ф.6-19-7МЗЦ до КТПН №7 | г. Прокопьевск, ул. Гайдара 50А, район ПФЗ. | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4кВ от КТПН 6/0,4 кВ № 7 до шкафа ВРУ-0,4 кВ нежилого здания - ООО «СибирьЭнерго» | г. Прокопьевск, , ул. Гайдара, д.50а. | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4 кВ №485 "Тайбинская автобаза", в том числе: | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-1. |  | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия 6 кВ с ЗРУ-6кВ до Т-2. |  | Диспетчеризация |
|  | Отп. ВЛ 6кВ с оп. №59/5 ф. 2-10-Г ПС 35/6кВ №2 «Тайбинская» до оп. №1в ст. ТП №485«Тайбинская автобаза» L=45м. | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г | Диспетчеризация |
|  | К.Л 6 кВ с оп.№1 до ЗРУ -6кВ ТП №485«Тайбинская автобаза L=130м | г. Киселевск, ул. Юргинская,1 пом. 1В, пом. 1Г | Диспетчеризация |
|  | КТПК-100кВа 6/0,4кВ №2 «Луговая» ТП-ПК-973 (по версии КЭНК) | г. Прокопьевск, ул. Луговая. | Диспетчеризация |
|  | Отпайка ВЛ 6кВ ф.6-8 РП №15 от оп.№9/I до КТПК 100/6/0,4кВ №2 "Луговая" (ТП-ПК №973) и ТП №901 | г. Прокопьевск, ул. Луговая. | Диспетчеризация |
|  | МТП 6/0,4кВ 63кВа №478  в том числе: | г.Киселевск, ул. Ращупкина, д. 1 | Диспетчеризация |
|  | Отпайка ВЛ 6кВ от опоры №1/2 ф.6-9-Г до МТП №478 АС-3\*50, L=5 м |  | Диспетчеризация |
|  | МТП 6/0,4кВ 250кВА "Котельная №17" | г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ - ввод в МТП 6/0,4кВ "Котельная №17" с ЗРУ 6кВ яч.№1 ПС 35/6 кВ «Шахта №12» АСБ-3х70, L=50м. | г. Киселевск, пер.Харьковский, 12а | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 250кВА №БСУ-2  в том числе: | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 | Диспетчеризация |
|  | ЯКНО-6 кВ с масляным выключателем ВМГ-10 | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 | Диспетчеризация |
|  | отпайка ВЛ 6 кВ от оп.№21 ВЛ 6 кВ Ф-РП-5-10 РП №5 Ф-6-24-К до воздушного ввода в ЯКНО-6кВ (КШ-6 кВ) 3 А-50, L=25 м | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 | Диспетчеризация |
|  | кабельная линия 6кВ от ЯКНО-6кВ (КШ-6кВ) до ВН-6-Т-1 ТП № БСУ-2, ААШВ-3\*95, L=300 м | г.Белово, ул. Чкалова, д. 1 | Диспетчеризация |
|  | МТП 6/0,4кВ №868 40кВА «Узел 1а» | р-он Прокопьевский, 3,5 км на северо-восток от п. Большой Керлегеш | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6кВ L=30м. от оп. №III/39 ф. 6-13 ПС 110/6кВ №20 "Новая"до ТП 868 |  | Диспетчеризация |
|  | РП 6 кВ «1 подъем»  в том числе: | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | 2 секция | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №6 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ ввод фидера №12 ПС №20 в ячейку №8 СБШВ 2каб 3\*120 | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | 1 секция | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №13 до силового трансформатора Т-1 400кВА L= 35м. | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ ввод фидера №16 ПС №20 в ячейку №11 СБШВ 2каб 3\*120 | Прокопьевский район, пос. Новостройка ул. Водная,1а помещение 1 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ 1000кВА  в том числе: | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №4 до помещения силового трансформатора Т-2 1000кВА L=98м. | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ячейки 6кВ №14 до силового трансформатора Т-1 1000кВА L= 86м. | Прокопьевский р-он, пос. Новостройка ул. Водная,1а - 100 м. от помещения 1 | Диспетчеризация |
|  | РП 6 кВ НФС и ТП 6/0,4кВ 2х250кВА №845 в том числе: | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №3 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-1 | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 160м. от яч. №13 РУ-6кВ ТП № 845 до Т-2 | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от оп.№IV/16 ф.6-1 ПС 6/0,4 кВ №9 до ввода №1 в РУ- 6 кВ РП "НФС" | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 150 м (от ф.6-5-Н п/с Красный Углекоп П.Э. до ввода №2 в РУ- 6 кВ РП "НФС" | Кемеровская область, Прокопьевский район, в р-оне Аэропорта | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 630кВА №878  в том числе: | г.Прокопьевск, район 16 училище | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от ячейки РУ 6 кВ до ТМ-630 ТП №878 | г.Прокопьевск, район 16 училище | Диспетчеризация |
|  | Линейное сооружение от РП-7 яч.№15 6 кВ до РУ 6 кВ ТП №878 16 училище. | г.Прокопьевск, район 16 училище | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,04квВ 2х250кВА №823, Насосная ст. перекачки №9 в том числе: | г.Прокопьевск, ул. Керченская | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 до ТМ-250 | г.Прокопьевск, ул. Керченская | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №823 яч. №4 до ТМ-250 | г.Прокопьевск, ул. Керченская | Диспетчеризация |
|  | КВЛ от ф. 6-26 ПС 35/6 кВ №31 до РУ 6 кВ ТП №823 | г.Прокопьевск, ул. Керченская | Диспетчеризация |
|  | РП 6 кВ Гидроузел №10А, ТП Гидроузел №10, в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | кабельная линия 6 кВ ячейка №2 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-1 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ яч. №3 РУ 6 кВ ГУ №10 до Т-2 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №13 РУ6 кВ узла №10а до яч. №1 РУ 6кВ ГУ 10 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №14 РУ6 кВ узла №10а до ячейки №4 РУ 6кВ ГУ 10 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ Ф.№11 от ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ Ф.№11от подстанции 35/6 кВ №34 СДС Энерго до оп.№1 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от РУ-6кВ ТП г.у. №10/10А до оп№9 фид. №11 | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 1500 м каждая (2 шт.) (Ф.№25 ПС 35/6 кВ №34 СДС Энерго до РП-6) | г.Прокопьевск, ул.Славянская | Диспетчеризация |
|  | ТП №929 560кВА 6/0,4 в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ячейки №7 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до РУ- 6кВ ТП №929 г.у. №31 | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | ТП №930 2х1000кВА 6/0,4 в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №6 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-2 1000кВА | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от яч. №4 РУ- 6кВ ТП №930 г.у. №31А до Т-1 1000кВА | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 46 м. (от ф № .6-50-С ПС 35/6кВ "Красногорская-2" КЭНК до РУ- 6 кВ ТП №930 г.у. №31А | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия КЛ-6 кВ длина 92 м (от ф № 6-17-В ПС 110/35/6кВ "Прокопьевская" КЭНК до РУ6кВ ТП №930 г.у. №31А | г. Прокопьевск, ул. Минеральная | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 250кВА №926, Н.С. "Зиминка 1-2"в том числе: | г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23 | Диспетчеризация |
|  | Воздушная линия ВЛ 6 кВ 20м. | г.Прокопьевск, ул.2-я Пригородная, 23 | Диспетчеризация |
|  | ТП №1, ТП №2 7-а канализационный бассейн в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | ТП10/0,4кВ 2\*1000 №1 -в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ длина 225 м (от РП 8 10кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ длина 140 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП 10кВ) (ТП №1) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4кВ №2 2\*630 в том числе: | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ длина 240м (от РП №8 10кВ КЭНК до КТП-630 (ТП №2) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ длина 135 м (от РП 8 10 кВ КЭНК до РП10 кВ) (ТП №2) | г.Прокопьевск, район пос.Смышляево | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 180кВА №665,Насосная ст. перекачки №1, в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ КНС №1 ячейка №3 до ТМ-180 | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ L= 27м (от ф. 6-50-С п/ст 35/6 кВ Красногорская-2 до РУ- 6 кВ ТП№665 | г.Прокопьевск, ул.Элеваторная | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 2х160кВА №804 Насосная ст. перекачки №3 в том числе: | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №3 до ТМ-160 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №804 ячейка №6 до ТМ-160 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ L=620 м (от ф.6-33-П ПС 35/6кВ Прокоп. КЭНК до РУ-6кВ ТП №804 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная | Диспетчеризация |
|  | КЛ6 кВ от Ф.6-14-Ц ПС 110/35/6 кВ Прокоп. КЭНК до РУ 6 кВ ТП №804 | г.Прокопьевск, ул.Вокзальная | Диспетчеризация |
|  | ТП 6/0,4кВ 100кВа №843, Насосная ст. перекачки №5 в том числе: | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ- 6 кВ ТП№843 ячейка №6 до ТМ-100 | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 28 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК до ТП № 843) | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината | Диспетчеризация |
|  | ВЛ- 6кВ длина 20 м (от ф.6-17 от РП №14 КЭНК в сторону ТП № 843) | г.Прокопьевск, ул.площадка Мясокомбината | Диспетчеризация |
|  | ТП6/0,4кВ 2х160кВА №807, Станция перекачки №6 в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Российская | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 №6 ячейка №3 до ТМ-160-Т-2 | г. Прокопьевск, ул.Российская | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ТП №807 ячейка №6 до ТМ-160-Т-1 | г. Прокопьевск, ул.Российская | Диспетчеризация |
|  | Кабельная линия - КЛ 6 кВ длина 160 м от ТП№143 КЭНК до РУ 6 кВ ТП№807 | г. Прокопьевск, ул.Российская | Диспетчеризация |
|  | ТП 60,4кВ 1х160кВА, 1х250кВА "ТАБС 220" в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ 6 кВ ячейка №3 до ТМ-160 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | КЛ РУ 6 кВ ячейка №6 до ТМ-250 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 2 м (от ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до РУ-6 кВ ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ длина 2м (от ф.6-16-В п/с № 35/6 кВ "Северный Маганак"СДС Энерго до РУ- 6 кВ ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ длина 150 м от оп.№22 ф.6-3-М п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ длина 92 м от оп.№19 ф.6-16-В п/с 35/6 кВ "Северный Маганак" СДС Энерго до ТП-ТАБС-220 | г. Прокопьевск, ул. Проектная, здание 120, сооружение 1, | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4 кВ 1\*250 кВА, 1\*200 кВА, № 430 «ГУ – 6» в том числе: | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ввод №1 до Т-1 L=15м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от ввод №2 ф.1-21-Г Т-2 L=10м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ТП №408 до РУ 6 кВ ТП №430, L=70 м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от оп. №51 ф.1-21-Г до РУ 6 кВ ТП №430, ААБл-3\*70, L=25 м | г. Киселевск ул. Загаражная, 2 | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4 кВ 2\*250 кВА № 471 «ГУ – 6» в том числе: | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от ввода №2 6-9-Г до Т-2 L=15м | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ от ввод №1 6-7-К до Т-1 L=10м | г. Киселевск ул.Куйбышева, д.45Б | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №518 «ГУ-3» в том числе: | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4 кВ 2х630кВА №519 «ГУ-3» в том числе: | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, | Диспетчеризация |
|  | КЛ от РУ6кВ до Т-1, L=30 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, | Диспетчеризация |
|  | КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. | Диспетчеризация |
|  | КЛ от ТП «НФС» до ТП «ГУ-3 L=160 м | г. Киселевск, ул. Добровольная, №30а, строение К. | Диспетчеризация |
|  | РП 10/0,4кВкВ №5 «Кара-Чумышский водозабор» в том числе: | Прокопьевский муниципальный район, берег Кара-Чумышского водохранилища, 0,4 км южнее с. Красная Поляна | Диспетчеризация |
|  | КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м |  | Диспетчеризация |
|  | КЛ от яч.№2 РП №5 до Т-1 L=30м |  | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №1 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-1-Т АС-3\*95, L=150 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-22/10 АС-3\*95, L=34 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-1-Т ААШВ-3\*150, L=20 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-22/10 ААШВ-3\*150, L=20 м | г. Прокопьевск, ул. Высокогорная, 2а | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №2 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-20/10 СБ-3\*50, L=250 м | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-9/10 СБ-3\*50, L=250 м | г. Прокопьевск, ул. Проспектная, 14а | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №3 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-27/2 ААБ-3\*120, L=200 м | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-28/2 ААБ-3\*120, L=200 м | г. Прокопьевск, ул.Мостовая (ост. Закладочная) | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №4 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-9/34 ААБ-3\*120, L=560 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-21/34 ААБ-3\*120, L=15 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ ф.6-21/34 СИП-3 1\*70, L=66 м | г. Прокопьевск, ул. О.Дундича (ост. ЦГБ) | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №5 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-42/5 ААБ-3\*120, L=570 м | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-6/5 ААБ-3\*120, L=190 м | г. Прокопьевск, пр. Шахтёров, 2а | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №6 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ ф.6-РП-15А АшВ-3\*150,  L=490 м | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-РП-15 ААшВу-3\*120, L=780 м | г. Прокопьевск, ул. Луговая 14 | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №8 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-12/14 СБ-3\*95, L=520 м | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-19/10 СБ-3\*120, L=160 м | г. Прокопьевск, пл. Шахтёров | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №9 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-13-Т ААБ-3\*120, L=500 м | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-4/33 ААБ-3\*120, L=800 м | г. Прокопьевск, ул. Оренбургская | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ по L=2135 м | г.Прокопьевск ул. Оренбургская-Профсоюзная-Цикличная Красно-водская до ул. 2-ая Квартальная», | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №10 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, ул. Ближняя | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-6/37 АсБу-3\*95, L=50 м | г. Прокопьевск, ул. Ближняя | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6 кВ ф.6-24/37 АсБу-3\*95, L=50 м | г. Прокопьевск, ул. Ближняя | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ L=4160 м | г.Прокопьевск по ул. Коксовая-Кучина-Мурманская-Образцовая-Отечественная до ул. Салаирская» | Диспетчеризация |
|  | КТТП 6/0,66/0,4кВ №11 МУП ГЭТ  в том числе: | г. Прокопьевск, кольцо Строительная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ ф.10-14-Т АсШВу-3\*150, L=490 м | г. Прокопьевск, кольцо Строительная | Диспетчеризация |
|  | КЛ 10 кВ ф.10-16-Т АсШВу-3\*150, L=510 м | г. Прокопьевск, кольцо Строительная | Диспетчеризация |
|  | КТП 6/0,4кВ 630кВА №866  в том числе: | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ ф.6-1-Т АСБ 3х120  100 м. | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а | Диспетчеризация |
|  | КЛ 6кВ от ПК-6 до Т-1 АСБ 3х120  10м. | г. Прокопьевск, ул.Высокогорная,2а | Диспетчеризация |
|  | ТП «Тяговая» 35/6 кВ в том числе: | г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома | Диспетчеризация |
|  | Распредустройство ЯКНО – 6 с ВМП-10 | г Киселевск, ул. Сборная, д. 29 , 74 м на юг от жилого дома | Диспетчеризация |
|  | РП 6кВ №22 в том числе: | г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ 6-1-К от ТП 35/6 кВ «Тяговая» до РП №22 | г. Киселевск, ул. Фабричная, 2б | Диспетчеризация |
|  | МТП-041 10/0,4кВ 100кВА | Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс). | Диспетчеризация |
|  | Воздушная линия электропередач 0,4кВ от МТП-041 10/0,4кВ | Кемеровская область (СНТ СН Энергия Плюс). | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ, L= 850 м. до МТП-63 кВА | Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ, L= 500 м. от МТП-63 кВА | Кемеровская область, Крапивинский район, на землях Шевелевской сельской администрации | Диспетчеризация |
|  | ТП-041 «Химик» 6/0,4 кВ 250кВА | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ ф. П-17 от оп.№75 до ТП-041 L=750м. | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) | Диспетчеризация |
|  | ЛЭП 0,4кВ от ТП-041 «Химик» | по адресу: Кемеровская область, (СНТ СН Химик) | Диспетчеризация |
|  | КТП 250 кВА 10/0,4 кВ в том числе: | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ. L= 731,7м | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна | Диспетчеризация |
|  | ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. L=1150 м. | Прокопьевский муниципальный округ, п. Красная Поляна | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ. L= 2,278 км. (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | МТП-258 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | МТП-485 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | МТП-072 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | МТП-073 10/0,4 кВ (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ. L= 17,304 км. (СНТ Черемушки) | Кемеровская область (СНТ Черемушки) | Диспетчеризация |
|  | КТП-422П 400кВА СНТ СН "Березка-2" 10/0,4кВ | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-10 кВ от оп. 129/28/19 Ф-10-15-СР ПС Весенняя 110/35/10кВ до КТП-422П, L=500м. | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4 кВ от КТП-422П СНТ СН "Березка-2", L=4000м | Кемеровская область СНТ СН "Березка-2 | Диспетчеризация |
|  | КТП1 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 400кВА | Кемеровская область СНТ "Радуга" | Диспетчеризация |
|  | КТП2 СНТ "Радуга" 6/0,4 кВ, 250кВА | Кемеровская область СНТ "Радуга" | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4 кВ СНТ "Радуга", L=35 000м. | Кемеровская область СНТ "Радуга" | Диспетчеризация |
|  | ВЛИ 0,4 кВ от ТП №665 L=2400м.. | г. Прокопьевск по участку автодороги ул. Зои Космодемьянской до ул. Международная, д.11 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ – 0,4кВ L=3000м. | г. Прокопьевск по ул. Энергетическая-Коксовая-до АЗС «Нефтяночка» | Диспетчеризация |
|  | КМТП-434П, ТМ-63 кВА 10/0,4 кВ | Кемеровская область, Крапивинский район, с/о "Экран", участок №10а | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный ; Отпайка ВЛ-10кВ АС-35 L=25м от оп. №6. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4) | ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4кВ СИП-3150м., от ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Южный | ТСН СНТ Южный, Новокузнецкий р-н, п. Верхний Калтан | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА, отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=10м от опоры №42, ВЛ-10 на ж/б опорах. (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4.) | Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4кВ L=3276м., СНТ СН Озерки | Новокузнецкий р-н СНТ СН Озерки г.Калтан, О.п. 417км | Диспетчеризация |
|  | ТП 10/0,4 кВ, 250 кВА ТСН СНТ Сосняки; отпаечная ВЛ-10кВ АС-35 L=15м от опоры №80 (ПС Калтан тяговая 6/10кВ, Ф10-4), | ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ-0,4кВ L=8000м ТСН СНТ Сосняки | ТСН СНТ Сосняки, Новокузнецкий р-н, Сосновское сельское поселение (территориально -п. Верхний Калтан) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-12-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ L= 1370м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10кВ от оп.№56 ф.10-17-Л ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ: L=2200м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ, в т.ч.: Силовой трансформатор ТМ-1000кВА 10/0,4кВ – 1шт., выключатель нагрузки ВН-10-1шт., оборудование РУ 6 и 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | КТП-2-630 кВА10/0,4кВ |  | Диспетчеризация |
|  | Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | Кабельные линии 0,4 кВ между КТП-2-630 кВА 10/0,4кВ и РП 0,4 кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4кВ по ул.Домостроителей, ул.Радужная, ул.Солнечная, Запсибовская | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ от КТП-4-1000 кВА до опоры №1 ВЛ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ до жилого дома ул.Солнечная,. L=625м. | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | В/в ячейка КРУН-10 между оп. №2 и №3 ВЛ 10кВ от оп.№45 ф.10-2-Т ПС Сосновская 35/10 кВ до КТП-4-1000 кВА 10/0,4кВ | Новокузнецкий муниципальный округ, Сосновское сельское поселение ТСН «Радужное» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6кВ до КТП ТСН "Автомобилист" Провод 3А-50, L= 870м. | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 | Диспетчеризация |
|  | КМТП 250кВА 6/0,4 кВ ТСН "Автомобилист, | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4кВ от КМТП ТСН "Автомобилист" L= 6679м. | г.Калтан, п.Шушталеп, ул.Омская, 112 | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 6 кВ Ф.6-27-КР до КМТП №396 СНТ «Учитель» L=200м. | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) | Диспетчеризация |
|  | КМТП №396 СНТ «Учитель» 6/0,4кВ | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4кВ от КМТП №396П L=1345м, | Г.О. Кемеровский, пос. Семеновский (СНТ Учитель) | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ Ф.10-14-Ш до от КТП №714П 10/0,4 кВ L=150 м. | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» | Диспетчеризация |
|  | КТП 10/0,4 кВ 160кВА №714П СНТ «Эчилд» | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4кВ от КТП №714П СНТ «Эчилд» L=2500 м | М.О. Кемеровский, Береговое СП, село Смолино, земли СНТ «Эчилд» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ до МТП «СНТ Цементник-1» L=132м. | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» | Диспетчеризация |
|  | МТП 10/0,4кВ 100кВА «СНТ Цементник-1» | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 0,4 кВ от МТП «СНТ Цементник-1» L=2200 м. | г. Новокузнецк, Заводской район, территория СНТ «Цементник-1» | Диспетчеризация |
|  | ВЛ 10 кВ до КТП №384п СТ СН «Мобиль»), L=35м. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») | Диспетчеризация |
|  | КТП 10/0,4кВ 100кВА №384п СТ СН «Мобиль-1шт. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») | Диспетчеризация |
|  | ВЛ СИП-4-4\*16, СИП-4-4\*25, общая L= 1 100 м. Опоры деревянные на ж/б пасынках - 28 шт. | Кемеровская область., Крапивинский район, д.Шевели (СТ СН «Мобиль») | Диспетчеризация |
|  | КЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ 1, 2 с.ш ТП 6/0,4кВ №14 до ВРУ 0,4 кВ насосной смешения | г.Кемерово, Ленинский район, в районе жилого дома б-р Строителей, 63. | Диспетчеризация |

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