

ДОГОВОР № _____
на выполнение работ по лабораторному испытанию электрооборудования

Московская обл.

«___» _____ 202__ года

Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО» (ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____

_____ действующего на основании _____, с одной стороны, и

(_____), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____

_____ действующего на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые – «Стороны», либо отдельно – «Сторона», по результатам _____ (номер закупки на сайте www.zakupki.gov.ru: _____) протокол № _____ от «___» _____ 20__ г., заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В рамках настоящего Договора Стороны понимают, что:

- **Электрооборудование (электроустановка)** – совокупность машин, аппаратов, линий и вспомогательного оборудования, предназначенных для производства, преобразования, трансформации, распределения электрической энергии и преобразование ее в другой вид энергии, согласованных Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

- **Испытание электрооборудования** – экспериментальные определения качественных и (или) количественных характеристик электрооборудования в результате воздействия на него факторами, регламентированными нормами в «Правилах и инструкциях по объему и нормам испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97).

- **Цель выполнения работ** – своевременное выявление аварийно-опасных дефектов и повреждений, оценка технического состояния и определение возможности и условий дальнейшей эксплуатации оборудования для обеспечения бесперебойной работы электроустановок Заказчика и выполнения требований нормативно-технической документации.

В целях исполнения настоящего Договора Стороны руководствуются следующей документацией:

- «Правила устройства электроустановок» (ПУЭ) (7 издание);
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.10.2022 № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (ПТЭиЭС);
- Приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;
- «Объем и нормы испытаний электрооборудования» (РД 34.45-51.300-97), утвержденные РАО «ЕЭС России» от 08.05.1997 г;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2022 № 811 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»;
- РД 34.45-51.300.07 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;
- Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными
- СНИП 3.05.06-85 «электротехнические устройства», в части электроустановок и электрических сетей напряжением до 35 кВ включительно;
- СО 34.04.181-2003.Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей.
- иными нормативно-правовыми актами РФ, в том числе предусмотренными Договором.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется на условиях настоящего Договора выполнить работы по лабораторному испытанию электрооборудования объектов Заказчика, сдать результат соответствующих работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить результат работ на условиях настоящего Договора.

Объем и виды работ по лабораторному испытанию электрооборудования (далее – «Работы»), а также иные характеристики выполнения Работ определены Сторонами в Таблице учета испытаний электрооборудования, представленной в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Работы выполняются Исполнителем на объектах Заказчика по месту нахождения электрооборудования, указанному в Приложении № 1 к настоящему Договору («Перечень Электрооборудования») (далее - «Объекты»).

1.2. Приложение №1 к настоящему Договору («Перечень Электрооборудования») может быть изменено путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору.

1.3. Исполнитель подтверждает, что имеет право выполнять Работы, предусмотренные настоящим Договором, в т.ч. имеет свидетельство о регистрации электролаборатории в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), а также допуски, справки, аккредитации и соответствует иным требованиям, указанным в настоящем Договоре.

К документам, подтверждающим квалификацию Исполнителя, относятся:

1) Копии сертификатов, лицензий, свидетельств и иных документов, подтверждающих квалификацию Исполнителя по всем видам работ, указанных в данном техническом задании;

2) Наличие производственной базы, прошедшей регистрацию в Ростехнадзоре (подтверждается копией свидетельства о регистрации электролаборатории);

3) Оригинал справки, подтверждающей наличие у Исполнителя обученного квалифицированного персонала на выполнение данного вида работ с указанием персональных квалификационных данных по специалистам, аттестованным в органах Ростехнадзора, с приложением копий трудовых книжек или трудовых договоров, документов о профильном образовании, удостоверений групп допуска по электробезопасности, протоколов проверки знаний, норм и правил работы в электроустановках для организации электроэнергетики, оформленных в комиссии Ростехнадзора;

4) Оригинал письма о готовности предоставить по запросу Заказчика дополнительную информацию, в т.ч. оригиналы инструкций по охране труда, карточки выдачи спецодежды (согласно приказу Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 29.10.2021 № 766н), журналы проведения инструктажей по охране труда, протоколы заседаний аттестационных комиссий и других журналов с приложением копий обложки, первого листа с записями, последнего листа с записями и оборотной стороны журнала Исполнителя, по мнению Заказчика подтверждающих квалификацию Исполнителя; документы, подтверждающие наличие необходимого для выполнения Работ оборудования в собственности Исполнителя.

1.4. Работы выполняются Исполнителем с использованием собственного оборудования и необходимых материалов.

Работы выполняются в условиях бесперебойной работы объектов без остановки технологического процесса. В случае необходимости вывода из работы/снятия напряжения электроустановки и/или ее частей в соответствии с технологией производства работ, указанные действия производятся по согласованию с Заказчиком или его уполномоченным представителем из числа административно-технического персонала.

Выполнение работ не должно препятствовать или создавать неудобства в работе объектов или представлять угрозу для сотрудников Заказчика. Исполнитель, его сотрудники и представители обязаны соблюдать правила действующего внутреннего распорядка, контрольно-пропускного режима, внутренних положений и инструкций, действующих на объекте производства работ Заказчика.

1.5. Выполненные Работы оформляются Исполнителем Техническими отчетами отдельно по каждому объекту. Результат выполненных Работ в виде Технических отчетов передаются Заказчику по Акту сдачи-приемки выполненных работ.

2. ЦЕНА РАБОТ, ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость работ по настоящему Договору устанавливается за отчетный период (календарный год) в размере _____ (_____) рублей _____ копеек, в том числе НДС. Стоимость работ рассчитывается как произведение ставки трудозатрат в размере _____ (_____) рублей ____ копеек с НДС за 1 чел./час., и общей нормы трудозатрат при выполнении работ в отчетном периоде в размере **4 711,60 чел./час.**

2.1.1. Начиная с 2025 года, ежегодно размер ставки трудозатрат в час подлежит индексации с учетом уровня инфляции, предусмотренного Индексом потребительских цен (далее – ИПЦ), путем подписания дополнительного соглашения уполномоченными представителями Сторон. ИПЦ рассчитывается в соответствии с официальной статистической методологией организации статистического наблюдения за потребительскими ценами на товары и услуги и расчета индексов потребительских цен, исходя из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации.

Форма расчета ставки трудозатрат согласована Сторонами в Приложении № 3 («Расчет ставки трудозатрат») к настоящему Договору, являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.1.2. Общая норма трудозатрат при выполнении работ в отчетном периоде рассчитана и указана в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.1.3. В случае, если норма трудозатрат и/или ставка трудозатрат, указанные в п.2.1. настоящего Договора, изменятся, то стоимость работ по настоящему Договору подлежит перерасчету.

В случае изменения нормы трудозатрат и/или ставки трудозатрат, новый размер и расчет стоимости работ по настоящему Договору согласовываются Сторонами путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон.

2.2. Стоимость работ (сумма) по настоящему Договору, определенная в соответствии с п.2.1., п.2.1.1., п.2.1.2., п.2.1.3. Договора, за соответствующий отчетный период (календарный год) указывается Сторонами в соответствующем Акте о приемке выполненных работ или универсальном передаточном документе.

2.3. Оплата стоимости работ по настоящему Договору осуществляется Заказчиком в размере 100 % (Сто процентов) от годовой суммы, указанной в п. 2.1 настоящего Договора, ежегодно не позднее 20 (Двадцати) рабочих дней с даты подписания Сторонами Акта о приемке выполненных работ без замечаний и предоставления Исполнителем счета-фактуры или универсального передаточного документа, при условии, что Исполнитель надлежащим образом и в полном объеме предоставил Заказчику документы, установленные п. 6.1.1 Договора, и Заказчик подписал документы без замечаний, с учетом п. 6.1.1.-6.1.7. Договора.

За неполный отчетный период предоставления работ, а также при досрочном расторжении настоящего Договора, Заказчик уплачивает Исполнителю стоимость фактически выполненных в расчетном периоде работ, рассчитанную согласно фактическому количеству трудозатрат выполнения работ в отчетном периоде и размера ставки трудозатрат в час, на основании представленного Исполнителем счета.

2.4. Оплата стоимости работ осуществляется Заказчиком в российских рублях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 15 настоящего Договора.

2.5. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, указанного в разделе 15 настоящего Договора.

2.6. Заказчик вправе на основании письменного обращения Исполнителя осуществить предварительную оплату (авансирование) стоимости работ Исполнителя за любой период. Отсутствие оплаты (авансирования) со стороны Заказчика стоимости работ, указанной в обращении Исполнителя в предусмотренные настоящим пунктом случае, является отказом Заказчика на соответствующее обращение Исполнителя.

3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ И УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

3.1. Работы по настоящему Договору выполняются в течение следующего срока:

2 (Два) года с даты подписания Сторонами настоящего Договора (далее - Срок выполнения работ).

3.2. Испытания электрооборудования в зависимости от их вида проводятся с периодичностью 1 (один) раз в год, 1 (один) раз в 3 (три) года и 1 (один) раз в 6 (шесть) лет согласно Приложению № 2 к настоящему Договору.

Работы по настоящему Договору обязаны производиться Исполнителем на Объектах Заказчика ежегодно в объеме, согласованном Сторонами согласно Приложению № 2 к настоящему Договору.

Все работы выполняются в соответствии с временем, согласованным с Заказчиком с понедельника по воскресенье в период с 00.00 до 24.00 часов.

3.3. Исполнитель определяет технологию и время выполнения Работ самостоятельно, соблюдая обязательные требования действующих нормативных документов РФ.

4. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Заказчик обязан:

4.1.1. Обеспечить:

- доступ Исполнителя на Объекты;
- отключение электроэнергии от электрооборудования, подлежащего испытаниям и измерениям, в соответствии с требованиями Исполнителя, связанными с выполнением Работ по настоящему Договору;

- обеспечить на Объектах безопасные условия труда сотрудников Исполнителя, осуществляющих непосредственные Работы по испытанию и измерению электрооборудования;

- оформление допуска сотрудников Исполнителя к Работам;

- Заказчик не несет ответственности за сотрудников (работников) Исполнителя.

4.1.2. Принять результат Работ, выполненных Исполнителем, в соответствии с условиями настоящего Договора.

4.1.3. Производить оплату стоимости Работ в соответствии с условиями настоящего Договора (п.2.1. – 2.3. настоящего Договора).

4.1.4. Выполнять также другие обязанности, исполнение которых на него возложено действующим законодательством РФ и/или настоящим Договором.

4.2. Заказчик вправе:

4.2.1. Получать информацию от Исполнителя о ходе выполнения Работ в процессе осуществления Работ по настоящему Договору.

4.2.2. Письменно обратиться к Исполнителю с просьбой о внесении в выполняемые Работы (на любом этапе Работ) дополнений и изменений, что оформляется Сторонами Дополнительным соглашением в соответствии с положениями настоящего Договора.

В случае если внесение таких дополнений и/или изменений влечет увеличение объема Работ, такие изменения и /или дополнения согласовываются Сторонами письменно в соглашениях о дополнительных работах (объем, стоимость и порядок проведения таких работ предусматриваются в соглашениях о дополнительных работах).

4.2.3. Осуществлять контроль за проведением Работ, не вмешиваясь и не препятствуя процессу производства Работ, выполняемых Исполнителем, если они производятся в соответствии с условиями настоящего Договора и требованиями действующего законодательства.

4.2.4. Требовать от Исполнителя устранения выявленных дефектов и недостатков Работ как в процессе их исполнения, так и в момент приемки по Акту сдачи-приемки выполненных Работ.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Выполнить Работы по настоящему Договору качественно и добросовестно в соответствии с задачами, объемом Работ и сроками их выполнения, определенными условиями настоящего Договора, в соответствии с требованиями СНИП, ГОСТов, ПТЭ, ПТБ и иными нормами, предусмотренными действующим законодательством.

5.1.2. Сдать результат Работ Заказчику путем передачи документации, определенной в п.1.5. настоящего Договора.

5.1.3. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора направить в адрес Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, заверенный уполномоченным лицом Исполнителя список персонала Исполнителя, соответствующего уровня квалификации, обладающий всеми необходимыми документами/уровнями допуска для производства Работ, который необходим для успешного и качественного исполнения настоящего Договора.

5.1.4. Своевременно, в срок не менее чем за 5 (Пять) календарных дней, уведомлять в письменной форме Заказчика о возникновении спорных ситуаций в ходе выполнения Работ, в случае если такие действия (бездействия) препятствуют и/или могут повлечь препятствия в выполнении настоящего Договора.

5.1.5. В процессе осуществления Работ по настоящему Договору, предоставлять Заказчику в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса, информацию о ходе выполнения Работ.

5.1.6. Исполнитель обязан при утрате или ущербе, причиненном оборудованию Заказчика (порча, гибель или разукрупнение оборудования Заказчика) по вине Исполнителя, нести ответственность в соответствии с условиями статьи 9 настоящего Договора.

5.1.7. Устранять в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента получения соответствующего требования дефекты и недостатки Работ, выявленные Заказчиком как в процессе их исполнения, так и в момент приемки по Акту сдачи-приемки выполненных Работ.

5.1.8. Исполнитель обязан также выполнить другие обязанности, выполнение которых возложено на него настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации.

5.1.9. По требованию Заказчика отстранить любое лицо, нарушившее правило работы на Объекте, без права привлечения его к работам без разрешения Заказчика.

5.1.10. Не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до начала работ представить Заказчику список сотрудников Исполнителя для оформления пропусков на объекты.

5.1.11. Соблюдать нормы и правила по технике безопасности, пожарной безопасности и по охране труда. Организация и выполнение работ должны осуществляться с соблюдением законодательства Российской Федерации об охране труда, а также иных нормативных правовых актов, установленных Постановлением Правительства РФ от 26.02.2022 № 255 «Об утверждении Положения о разработке, утверждении и изменении нормативных правовых актов, содержащих государственные нормативные требования охраны труда» Ответственность за пожарную безопасность на объекте, своевременное

выполнение противопожарных мероприятий, обеспечение средствами пожаротушения несёт персонально руководитель Исполнитель или лицо его заменяющее.

Работы в действующих электроустановках должны проводиться в полном соответствии с правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

Мероприятия по охране труда должны обеспечиваться выдачей необходимых средств индивидуальной защиты, выполнением мероприятий по коллективной защите работающих, наличием санитарно-бытовых помещений и устройств в соответствии с действующими нормами.

5.1.12. По письменному требованию Заказчика принимать участие в рабочих совещаниях и встречах. Письменное требование Заказчика о необходимости участия в рабочих совещаниях и встречах должно быть передано в адрес Исполнителя, указанный в разделе 15 Договора, не позднее 1 (одного) календарного дня до даты проведения рабочего совещания или встречи.

5.1.13. Исполнять все нормы миграционного законодательства, в т.ч. соблюдать правила привлечения к трудовой и/или гражданско-правовой деятельности иностранных граждан и лиц без гражданства. Исполнитель обязуется привлекать к трудовой и/или гражданско-правовой деятельности, осуществляемой в целях исполнения Договора, иностранных граждан или лиц без гражданства только при условии наличия у указанных лиц разрешения на работу или патента, если такое разрешение или патент требуются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также при условии наличия у Исполнителя разрешения на привлечение и использование труда иностранных работников, предусмотренного действующим законодательством.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в срок, указанный в запросе, предоставить Заказчику информацию о работающих у него иностранных лицах и лицах без гражданства с приложением документов, подтверждающих право указанных лиц на работу в Московской области.

5.1.14. Исполнитель не вправе привлекать для выполнения работ/оказания услуг по настоящему Договору третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) в случае, если объем выполняемых работ непосредственно самим Исполнителем составляет 90% (девяносто процентов) или менее 90% (девяносто процентов) от общего объема работ по Договору, и при этом Исполнителем не были заявлены соответствующие третьи лица (субподрядчики, субсубподрядчики и т.д. до конечного исполнителя) до заключения Сторонами настоящего Договора.

В иных случаях Исполнитель вправе привлекать для выполнения работ/оказания услуг (их части) третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) только с предварительного письменного согласия Заказчика.

В случае привлечения третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя) Исполнитель обязан обеспечить Заказчику возможность контроля за привлечением третьих лиц. Исполнитель обязан предоставить в адрес Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, с учетом п. 14.5. Договора, в письменной форме уведомление о привлечении Исполнителем третьих лиц не позднее чем за 10 (Десять) рабочих дней до планируемой даты заключения Исполнителем договора с третьим лицом. Уведомление о привлечении Исполнителем третьих лиц должно содержать следующие документы:

- заверенные копии учредительных документов юридического лица или заверенную копию свидетельства о регистрации в качестве индивидуального предпринимателя;
- письмо, содержащее информацию о видах и объемах работ/оказываемых услуг по настоящему Договору, выполнение которых планируется поручить третьему лицу;
- документы, подтверждающие наличие у третьего лица права на проведение соответствующих видов работ по настоящему Договору в виде заверенных третьим лицом или нотариально заверенных копий;
- заверенной организацией субподрядчика, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя копии документа, удостоверяющего личность единоличного исполнительного органа или индивидуального предпринимателя соответствующего третьего лица.

По запросу Заказчика представить иные документы и сведения о третьих лицах, не указанные в настоящем пункте.

Исполнитель, в случае привлечения для выполнения работ/оказания услуг (их части) третьих лиц (субподрядчиков, субсубподрядчиков и т.д. до конечного исполнителя), остается ответственным перед Заказчиком в полном объеме, несмотря на наличие письменного согласия Заказчика.

5.1.15. Исполнитель не вправе передавать свои права и обязанности по настоящему Договору третьим лицам, без получения за 30 (Тридцать) календарных дней письменного согласия Заказчика.

5.2. Исполнитель вправе:

5.2.1. Самостоятельно и без ущерба для Электрооборудования решать вопросы организации работ

5.2.2. Осуществлять выдачу наряда, распоряжения для выполнения Работ в соответствии с условиями Договора.

В соответствии с правилами, работы, проводимые Исполнителем на электрооборудовании объектов Заказчика по нарядам и распоряжениям, регистрируются в журнале учета работ по нарядам и распоряжениям.

Журнал учета работ по нарядам и распоряжениям ведется Исполнителем и может быть проверен в любое время административно-техническим персоналом Заказчика.

6. СДАЧА-ПРИЕМКА РАБОТ

6.1. Порядок сдачи-приемки Работ:

6.1.1. Исполнитель, по факту выполнения Работ в соответствии с п.3.1. настоящего Договора, в течение 5 (Пяти) рабочих дней со дня их фактического выполнения, но не позднее «31» декабря соответствующего отчетного периода (календарного года) представляет Заказчику Акт сдачи-приемки выполненных Работ по настоящему Договору.

6.1.2. Одновременно с представлением Акта сдачи-приемки выполненных Работ, Исполнитель передает Заказчику Технические отчеты отдельно по каждому объекту, оформленные в виде комплекса Протоколов испытаний.

Технический отчет минимально должен включать следующие разделы:

- I. Титульный лист;
- II. Список технической документации;
- III. Копия свидетельства о регистрации/перерегистрации электролаборатории;
- IV. Пояснительная записка с кратким описанием объекта;
- V. Программа испытаний и измерений;
- VI. Протоколы визуального осмотра и проверки электроустановки;
- VII. Протоколы испытаний электрооборудования;
- VIII. Протоколы тепловизионного контроля электрооборудования;
- IX. Перечень применяемого испытательного оборудования и средств измерений;
- X. Ведомость дефектов, выявленных в результате проведенных измерений и испытаний, с указанием результатов устранения дефектов;

XI. Заключение.

Протокол испытаний должен быть сделан для каждого электрооборудования в отдельности и содержать следующие минимальные основные сведения:

- Наименование и адрес испытательной лаборатории;
- Регистрационный номер, дату выдачи и срок действия аттестата аккредитации, наименование аккредитующей организации, выдавшей аттестат (при наличии) или свидетельство о регистрации в органах государственного энергетического надзора;
- Номер и дату регистрации протокола испытаний, нумерацию каждой страницы протокола, а также общее количество страниц;
- Полное наименование электроустановки и ее элементный состав;
- Наименование организации или фамилию, имя, отчество заказчика и его адрес;
- Дату получения заявки на испытания, сведения о проектной документации (при наличии) в соответствии с которой смонтирована электроустановка;
- Сведения об актах скрытых работ (организация, номер, дата) (при наличии);
- Дату проведения испытаний;
- Место проведения испытаний;
- Климатические условия проведения испытаний (температура, влажность, давление);
- Цель испытаний (приемо-сдаточные, для целей сертификации, сличительные, контрольные, эксплуатационные);
- Нормативный документ, на соответствие требованиям которого проведены испытания (ГОСТ, нормы, правила и т. п.);
- Значения показателей по нормативным документам и допусков при необходимости;
- Фактические значения показателей испытанных электроустановок с указанием погрешности измерений при необходимости;
- Вывод о соответствии нормативному документу по каждому показателю;
- Заключение о соответствии (или несоответствии) испытанной электроустановки, ее элементов требованиям стандартов или других нормативных документов;
- Подписи и должности лиц, ответственных за проведение испытаний и оформление протокола испытаний, включая руководителя испытательной лаборатории;
- Печать испытательной лаборатории (или организации);
- Указание о недопустимости частичной или полной перепечатки или размножения без разрешения заказчика (или испытательной лаборатории) (на титульном листе);
- На титульном листе указывают, что протокол испытаний распространяется только на данную электроустановку;

- Исправления и дополнения в тексте протокола испытаний после его выпуска не допускаются. При необходимости их оформляют только в виде отдельного документа «Дополнение к протоколу испытаний» (номер, дата) в соответствии с приведенными выше требованиями к протоколу. На конкретные виды испытаний могут оформляться отдельные протоколы, входящие в состав общего протокола испытаний электроустановки здания.

- В протоколе испытаний не допускается помещать рекомендации и советы по устранению недостатков или совершенствованию испытанных электроустановок.

Технические отчёты по испытаниям и измерениям электрооборудования предоставляются в двух экземплярах в сброшюрованном виде с отсутствием возможности замены листов. Технические отчёты должны быть официально закреплены подписями исполнителей замеров и составителей отчётов, а также печатями электроизмерительной лаборатории и организации Исполнителя. Отчеты предоставить Заказчику, как на бумажном носителе, так и в электронной форме на компакт-диске в течение 7 (семи) календарных дней с момента после окончания проведения испытаний.

Исполнитель должен иметь методики на проведение каждого вида испытаний и по требованию Заказчика предоставить их.

6.1.3. Выполнение Исполнителем Работ по настоящему Договору подтверждается подписанием Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных Работ без замечаний.

6.1.4. Заказчик должен в течение 5 (Пяти) рабочих дней от даты получения Акта сдачи-приемки выполненных Работ произвести инспекцию результата Работ и подписать направленные ему приемосдаточные документы, либо представить письменный мотивированный отказ от их подписания с указанием причин отказа.

Стороны установили, что подписание Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных Работ без замечаний не лишает его права предъявлять Исполнителю претензии относительно скрытых дефектов выполненных работ в течение 3 (трех) месяцев с момента подписания соответствующего Акта сдачи-приемки выполненных Работ.

6.1.5. В случае предоставления Заказчиком письменного мотивированного отказа от подписания Акта сдачи-приемки выполненных Работ Исполнитель и Заказчик в течение 3 (Трех) рабочих дней от даты предоставления письменного мотивированного отказа согласуют Протокол разногласий, в котором указываются также способы и сроки устранения замечаний. Предоставление Заказчику для согласования Протокола разногласий входит в обязанности Исполнителя.

6.1.6. Выявленные недостатки по согласованному Протоколу разногласий устраняются Исполнителем без увеличения цены Работ по настоящему Договору в сроки, предусмотренные п. 6.1.5. настоящего Договора.

6.1.7. В случае если Заказчик не подписал Акт сдачи-приемки выполненных Работ и не представил Исполнителю мотивированный отказ от его подписания в срок, установленный п. 6.1.4. настоящего Договора, Работы в отчетном периоде считаются выполненными Исполнителем надлежащим образом и в полном объеме, принятыми Заказчиком и подлежащими оплате в полном объеме на основании одностороннего акта, выставленного счета на оплату, счет-фактуры или универсального-передаточного документа.

6.1.8. Для проверки качества и объема выполняемых или выполненных Исполнителем Работ по настоящему Договору Заказчик вправе как в процессе выполнения Работ, так и в сроки, установленные п. 6.1.4. настоящего Договора, привлечь по своему усмотрению и единоличному выбору экспертов и/или экспертные организации для проведения экспертизы Работ, выполняемых/выполненных Исполнителем. В случае, если соответствующая экспертиза обнаружит недостатки Работ Исполнителя, Исполнитель обязан незамедлительно из устранить своими силами и за свой счет, а также возместить Заказчику его расходы на проведение соответствующей экспертизы.

7. КАЧЕСТВО И ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

7.1. Исполнитель гарантирует:

- выполнение всех Работ в соответствии с условиями настоящего Договора и в срок, определенный настоящим Договором;
- высокое качество всех произведенных Работ и примененных материалов;
- наличие у него необходимой квалификации для выполнения Работ;
- наличие у него необходимых разрешений и лицензий для исполнения настоящего Договора.

7.2. Гарантийный срок на выполненные Работы составляет 3 (Три) месяца с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных Работ.

7.3. В случае обнаружения в течение гарантийного срока недостатков Работы Заказчик направляет Исполнителю соответствующее письменное уведомление. Исполнитель обязан устранить все недостатки Работ, выявленные Заказчиком в течение гарантийного срока, в установленный по согласованию с Заказчиком разумный срок, который не может превышать 30 (тридцать) календарных дней с момента письменного уведомления Заказчиком Исполнителя, указанного в настоящем пункте.

7.4. Все расходы по устранению недостатков Работ несет Исполнитель. Исполнитель обязан приступить к устранению недостатков Работ в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения соответствующего уведомления от Заказчика.

7.5. Если Исполнитель не устранил выявленные недостатки Работ в течение согласованного с Заказчиком срока, который не может превышать 30 (тридцать) календарных дней, Заказчик вправе устранить эти недостатки самостоятельно или с привлечением третьих лиц с отнесением всех расходов на счет Исполнителя.

7.6. В случае если устранение недостатков Работ в течение гарантийного срока занимает более 30 (тридцать) календарных дней с момента письменного уведомления, направляемого Заказчиком Исполнителю, об обнаружении таких недостатков, гарантийный срок, установленный настоящим пунктом, продлевается на период времени, необходимый для устранения выявленных недостатков Работ, начиная с момента обнаружения таких недостатков Заказчиком.

7.7. Электроизмерительные приборы должны быть сертифицированы на соответствие техническим регламентам для выполнения требуемых работ, а также поверены в соответствии с законом РФ № 102-ФЗ от 26.06.2008 «Об обеспечении единства измерений».

Исполнитель должен иметь разработанные и утверждённые руководителем организации Исполнителя методики или инструкции на все виды выполняемых работ по проведению профилактических испытаний и измерений электрооборудования.

Технология, качество и безопасность выполняемых работ должны удовлетворять требованиям действующих: строительных норм и правил (СНиП), Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил по охране труда (правилам безопасности) при эксплуатации электроустановок и Правил устройства электроустановок.

Используемые материалы, приборы и оборудование должны соответствовать государственным стандартам, технологическим условиям и требованиям Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязанностей по настоящему Договору, если такая Сторона докажет, что данное неисполнение или ненадлежащее исполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы. Такими обстоятельствами считаются стихийные бедствия, вооруженные конфликты, забастовки, издание органами государственной власти и управления нормативных актов, препятствующих исполнению настоящего Договора, а также другие события, возникшие после подписания настоящего Договора и находящиеся вне разумного предвидения и контроля Сторон.

8.2. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующими документами, предоставленными соответствующими компетентными органами.

8.3. Сторона, для которой сложилась невозможность исполнения своих обязанностей вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна в течение трех дней с момента, когда она узнала или должна была узнать о наступлении таких событий, направить письменное уведомление другой Стороне, с указанием характера события и предположительного срока его действия, с приложением документов, указанных в пункте 8.2. настоящей Статьи. В случае неисполнения указанного в настоящем пункте требования, виновная Сторона обязана возместить другой Стороне ее убытки, вызванные таким неисполнением, в полном объеме.

8.4. В случае наступления событий непреодолимой силы срок исполнения Сторонами своих обязанностей по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого будут действовать обстоятельства непреодолимой силы или их последствия. В случае если события непреодолимой силы будут продолжаться более 15 (пятнадцати) календарных дней, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора. В этом случае Стороны возвращают друг другу все полученное по настоящему Договору и ни одна из Сторон не вправе требовать от другой Стороны возмещения убытков.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с условиями настоящего Договора и законодательством Российской Федерации.

9.2. Исполнитель несет ответственность за персонал, привлекаемый Исполнителем к исполнению Работ по настоящему Договору, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.3. При нарушении срока оплаты Работ (п.2.3. настоящего Договора) Исполнитель вправе потребовать, а Заказчик на основании требования Исполнителя обязан оплатить неустойку в размере 0,1 % (Ноль целых одна десятая процента) от стоимости Работ, указанной в п. 2.1. настоящего Договора, за

каждый календарный день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости Работ, указанной в п. 2.1. настоящего Договора.

9.4. За несоблюдение сроков выполнения работ, предусмотренных п. 3.1 настоящего Договора, Заказчик вправе начислить пени за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного настоящим Договором срока исполнения обязательства, в размере 0,1 % (Ноль целых одна десятая процента) от общей стоимости Работ.

9.5. В случае утраты/гибели/повреждения оборудования/Результата Работ/частей оборудования по вине Исполнителя, Исполнитель возмещает Заказчику стоимость утраченного оборудования/Результата Работ/частей оборудования в полном объеме в размере его рыночной стоимости, а также упущенную выгоду.

9.6. Штрафные санкции начисляются и выплачиваются на основании письменного требования Стороны (претензии), в чью пользу она должна быть выплачена.

9.7. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Договору или устранения нарушений.

9.8. Штрафные санкции, предусмотренные п.п. 9.1. – 9.5. настоящего Договора, подлежат оплате виновной стороной в течение 14 (Четырнадцати) календарных дней с момента получения претензии.

9.9. В случае привлечения Заказчика к административной или иной ответственности уполномоченными государственными органами, а также в случае предъявления к Заказчику претензий со стороны третьих лиц, в связи с невыполнением или ненадлежащим выполнением Исполнителем Работ в соответствии с настоящим Договором, Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику его расходы и убытки, связанные с соответствующими требованиями и претензиями.

9.10. Стороны договорились, что любые авансы, предварительные оплаты, отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст.823 ГК РФ и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права и не наступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных ст.317.1. ГК РФ.

9.11. Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее качество используемых им материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, а также за достоверность данных, изложенных в Протоколах испытаний.

9.12. Заказчик несет ответственность по Договору в размере реального ущерба и не возмещает Исполнителю упущенную выгоду ни при каких обстоятельствах.

9.13. В случае если Исполнитель не предоставит Заказчику документацию, предусмотренную п. 5.1.14. Договора, и (или) возможность контроля за привлечением третьих лиц и (или) нарушит срок предоставления в адрес Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, в письменной форме уведомления о привлечении Исполнителем третьих лиц, указанных в п. 5.1.14. Договора, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора, а Исполнитель должен уплатить Заказчику штраф в размере 500 000 (Пятьсот тысяч) рублей за каждый факт, а также возместить Заказчику убытки.

9.14. В случае, предусмотренном п. 5.1.15. Договора, если Исполнитель передаст права и обязанности третьим лицам без письменного согласия Заказчика, Исполнитель должен уплатить штраф Заказчику в размере 10% (Десяти процентов) от Стоимости работ по Договору и возместить понесенные Заказчиком убытки.

9.15. В случае нарушения Исполнителем своих обязательств по Договору, Заказчик вправе произвести удержание суммы начисленных пеней, убытков, а также стоимости устранения допущенных Исполнителем недостатков выполненных работ из суммы, подлежащей оплате Исполнителю в соответствии с настоящим Договором.

9.16. Заказчик не несет ответственности за вред имуществу и/или здоровью каких-либо лиц при осуществлении Исполнителем своей деятельности, в т.ч. если такой вред причинен субподрядчиком, иным контрагентом Исполнителя. Ответственность в полном объеме возлагается на Исполнителя.

9.17. Меры ответственности Сторон, не предусмотренные настоящим Договором, применяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

10. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Условия настоящего Договора могут быть изменены по письменному соглашению Сторон в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

10.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными представителями Сторон.

10.3. Срок действия настоящего Договора может быть изменен в случаях, предусмотренных действующим законодательством, путем подписания дополнительного соглашения уполномоченными представителями Сторон.

10.4. Обязательства Сторон могут быть прекращены досрочно во внесудебном порядке по соглашению Сторон путем подписания соглашения о расторжении.

10.5. Заказчик вправе в любое время до окончания Срока выполнения работ одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора (досрочно расторгнуть Договор) как в части Электрооборудования, так и в полном объеме, письменно уведомив Исполнителя о таком намерении не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты предполагаемого прекращения (расторжения) настоящего Договора. Договор будет считаться расторгнутым в отношении Имущества, указанного Заказчиком в уведомлении, по истечении 30 (Тридцати) дней с момента направления Заказчиком уведомления об одностороннем отказе от настоящего Договора, если иной более поздний срок не указан в самом уведомлении. В указанном случае соглашение о расторжении договора может не составляться. В случае если Заказчик отказывается от исполнения Договора в части, в отношении иного Электрооборудования, прямо не указанного Заказчиком в уведомлении в соответствии с настоящим пунктом, Договор продолжает свое действие.

10.6. Помимо основания, указанного в п. 10.5. настоящего Договора, Заказчик вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях:

- причинения Исполнителем вреда жизни или здоровью людей, имуществу Заказчика и иных физических или юридических лиц в следствии виновного действия/бездействия Исполнителя при выполнении своих обязательств по настоящему Договору;

- невыполнения или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, если при этом Исполнитель не предпринимает никаких мер в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты получения требований Заказчика об устранении выявленных нарушений;

- невыполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору более 2 (двух) раз;

- лишения или окончания срока действия разрешений, лицензий, сертификатов Исполнителя, необходимых для выполнения своих обязательств по настоящему Договору;

- приостановления Исполнителем хода выполнения работ по настоящему Договору без согласования с Заказчиком длительностью более чем на 7 (семь) календарных дней;

- безосновательного невыполнения работ по настоящему Договору в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты заключения настоящего Договора;

- в ходе исполнения настоящего Договора установлено, что Исполнитель не соответствует установленным документацией о закупке требованиям к участникам закупки или предоставил недостоверную информацию о своем соответствии таким требованиям, что позволило ему стать победителем процедуры закупки.

При наступлении указанных в настоящем пункте одного или нескольких условий, настоящий Договор прекращает свое действие в день получения Исполнителем соответствующего уведомления Заказчика (либо в другой день, указанный в уведомлении Заказчика). Исполнитель не вправе требовать выплаты какой-либо части стоимости работ или иной компенсации, если отказ от Договора и его расторжение вызваны ненадлежащим исполнением Исполнителем каких-либо обязательств.

11. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

11.1 В случае возникновения между Сторонами споров или разногласий, вытекающих из настоящего Договора, Стороны примут все меры к разрешению их путем переговоров и обмена претензиями.

11.2. Если Стороны не придут к соглашению в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения одной из Сторон претензии другой Стороны о наличии и предмете спора, то все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора и/или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде города Москвы.

12. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

12.1. Все положения настоящего Договора и дополнительных соглашений к нему, а также вся информация, полученная в связи с заключением, исполнением, изменением, прекращением настоящего Договора, за исключением той, что находится в публичном доступе, составляет коммерческую тайну и не подлежит разглашению Исполнителем и Заказчиком третьим лицам в течение всего срока действия настоящего Договора, а также в течение 5 (пяти) лет с даты прекращения настоящего Договора, за исключением случаев установленных законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами случаев предоставления такой информации.

12.2. Исполнитель и Заказчик не вправе без предварительного письменного разрешения другой Стороны ссылаться и (или) разглашать прямо и (или) косвенно, путем действия и (или) бездействия, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) информацию, предоставленную в ходе исполнения обязательств по настоящему Договору.

12.3. Заказчик вправе предоставлять данные, полученные в рамках исполнения Договора, в том числе сам Договор со всеми приложениями и дополнительными соглашениями к нему, в Департамент экономической политики и развития города Москвы, Комитет по ценам и тарифам Московской области, Министерство Энергетики Российской Федерации, орган, осуществляющий государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним, смежные сетевые организации и иные организации, необходимость предоставления данных в которые связана с оказанием услуг по передаче электрической энергии и/или в целях подтверждения данных о Работе, Результатах работ по Договору, в том числе прав собственности и иных вещных прав.

13. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОГОВОРА

13.1. Исполнитель в целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, оригинал банковской гарантии, выданной банком, или вносит денежные средства в размере обеспечения исполнения Договора на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, и направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, копию платежного поручения или иной документ, указанный в п. 13.4. Договора, подтверждающий внесение денежных средств на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 15 Договора.

Размер обеспечения исполнения настоящего Договора составляет 3 000 000 (Три миллиона) рублей 00 копеек.

Право требования Заказчиком удержания денежных средств в качестве обеспечения исполнения настоящего Договора возникает при нарушении Исполнителем какого-либо из своих обязательств по настоящему Договору.

13.2. В случае выбора Исполнителем банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения Договора, банковская гарантия должна быть безотзывной и содержать:

- дату выдачи банковской гарантии;
- полное, сокращенное наименование принципала;
- полное, сокращенное наименование бенефициара;
- полное, сокращенное наименование гаранта;
- обстоятельства, при наступлении которых должна быть выплачена сумма гарантии;
- денежную сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом Заказчику в случае неисполнения/ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии с условиями договора и/или порядок её определения;
- обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;
- в случае неисполнения требования об уплате по гарантии в установленный срок обязанность гаранта уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента от денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый календарный день просрочки;
- условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику;
- срок действия банковской гарантии, должен быть не менее 13 (Тринадцати) месяцев с даты подведения итогов закупки. Банковская гарантия также должна содержать в себе условие, согласно которому можно однозначно определить, с какого момента гарантия вступает в силу;
- отлагательное условие, предусматривающее заключение договора предоставления банковской гарантии по обязательствам принципала, возникшим из договора при его заключении, в случае предоставления банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения договора;
- условие, согласно которому для исполнения гарантом обязательств по гарантии Заказчик обязан предоставить гаранту до срока окончания действия гарантии в письменной форме требование об уплате денежной суммы по гарантии, подписанное уполномоченными должностными лицами Заказчика, с указанием обстоятельств, наступление которых влечет выплату по банковской гарантии, с приложением надлежащим образом оформленных следующих документов (копии документов должны быть заверены подписью руководителя или уполномоченного лица Заказчика с проставлением даты и оттиска печати Заказчика):
 - копии документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование по банковской гарантии (решение об избрании, приказ о назначении, доверенность);
 - копия договора с принципалом по основному обязательству;
 - расчет суммы, включаемой в требование по банковской гарантии; платежное поручение, подтверждающее перечисление бенефициаром аванса принципалу, с отметкой банка бенефициара (Заказчика) об исполнении (если выплата аванса предусмотрена договором, а требование по банковской гарантии предъявлено в случае ненадлежащего исполнения принципалом обязательств по возврату

аванса);

- условие, согласно которому гарант обязуется в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения письменного требования Заказчика рассмотреть требование последнего и приложенные к нему документы, либо удовлетворить требование, произведя соответствующий платеж, либо направить бенефициару (Заказчику) мотивированный и обоснованный на нормах права отказ. Гарант проверяет соответствие требования бенефициара условиям гарантии, а также оценивает по внешним признакам приложенные к нему документы;

- условие, согласно которому гарант дает свое согласие на то, что изменения и дополнения, вносимые в договор по основному обязательству, не освобождают гаранта от обязательств перед бенефициаром (Заказчиком) по соответствующей гарантии;

- условие, согласно которому гарант не вправе предъявлять бенефициару к зачету требование, уступленное гаранту принципалом;

- условие, согласно которому гарантия не может быть изменена гарантом;

- условие, согласно которому, во всем остальном, что не урегулировано гарантией, стороны руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации.

- В банковскую гарантию включается условие о праве Заказчика на беспорочное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем 5 (пять) рабочих дней не исполнено требование Заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии.

В случае отзыва лицензии у банка, выдавшего банковскую гарантию, принципал обязан в срок не превышающий 14 (четырнадцать) дней, с даты отзыва лицензии у банка, предоставить Заказчику новое, аналогичное предоставленному ранее, обеспечение соответствующего обязательства, а также указание на то, что неисполнение данного условия контрагентом является существенным нарушением условий договора.

Заказчик в обеспечение исполнения договора принимает только банковские гарантии, выданные банками, включенными в предусмотренный пунктом 3 статьи 74.1. Налогового кодекса Российской Федерации перечень банков, отвечающих установленным требованиям для принятия банковских гарантий в целях налогообложения.

13.3. Расходы на безотзывную банковскую гарантию Заказчиком не возмещаются.

13.4. Денежные средства в качестве обеспечения исполнения Договора должны быть зачислены на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 15 Договора, до подписания настоящего Договора. Факт внесения денежных средств в качестве обеспечения исполнения Договора подтверждается платежным поручением с отметкой банка об оплате (квитанцией в случае наличной формы оплаты) либо копией такого платежного поручения (квитанции) с выпиской банка о списании денежных средств с расчетного счета участника размещения заказа, с которым заключается настоящий Договор.

13.5. Заказчик обеспечивает сохранность депозита, в том числе от посягательств и требований со стороны третьих лиц, и не вправе пользоваться депозитом, переданным Заказчику по настоящему Договору.

13.6. Денежные средства (депозит) или оригинал безотзывной банковской гарантии возвращаются Исполнителю, при условии надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору, в течение 1 (Одного) месяца по истечении 1 (Одного) года с Даты начала выполнения работ, при условии подписания Сторонами без замечаний Актов сдачи-приемки выполненных Работ (или универсального передаточного документа), отсутствия претензий Заказчика к качеству выполненных работ и на основании соответствующего письменного требования Исполнителя. Денежные средства возвращаются на счет, реквизиты которого указаны Исполнителем в письменном требовании.

14. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

14.1. Если иное не предусмотрено законом или настоящим Договором, заявления, уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения, с которыми закон или сделка связывает наступление гражданско-правовых последствий для другого лица, влекут для этого лица такие последствия с момента доставки соответствующего сообщения ему или его представителю.

Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним.

14.2. Юридическое лицо несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Сообщения, доставленные по адресу, указанному в ЕГРЮЛ, считаются полученными юридическим лицом, даже если оно не находится по указанному адресу.

14.3. Все изменения к настоящему Договору оформляются дополнительными соглашениями, подписываемыми обеими Сторонами.

14.4. Настоящий Договор составлен и подписан в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

14.5. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 15 Договора, Стороны обязуются сообщить об этом другой Стороне в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента такого изменения в письменной форме.

14.6. Перечень приложений к настоящему Договору, которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

- Приложение № 1 «Перечень электрооборудования».
- Приложение № 2 «Таблица учета испытаний электрооборудования».
- Приложение № 3 «Расчет ставки трудозатрат» (Форма).

15. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

	Заказчик:	Исполнитель:
Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РЕГИОН ЭНЕРГО»	
Адрес места нахождения	115280, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Даниловский, ул. Ленинская Слобода, д. 19, этаж 3, ком. 213-1м	
Адрес для корреспонденции	123022, г. Москва, 2-я Звенигородская ул., д.13, стр. 41, комнаты 15м, 15н, 15о, 15п	
ИНН/КПП	9725058029/772501001	
ОГРН	1217700399146	
Расчетный счет, банк	40702810438000338859 ПАО СБЕРБАНК г. Москва	
Кор. счет	30101810400000000225	
БИК	044525225	
Телефон	8 (495) 181-52-94	
E-mail	info@region-e.ru	

Заказчик:

Исполнитель:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

МП

МП

Приложение № 1
к Договору на выполнение работ
по лабораторному испытанию электрооборудования
№ _____ от «__» _____ 20__ г.

ПЕРЕЧЕНЬ ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИЯ

№	Кадастровые номера/свидетельства	Наименование имущества по кадастру	Адрес по ЕГРН/договору купли-продажи движимого имущества	Состав имущества	Кол-во шт./м.	Зав./Инвент. №	Состав имущества по бух.	Инвент. № и дата принятия к бух. ОС
мкр. "Павшинская Пойма"								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	кадастровый номер: 50:11:001 0417:460 4	Нежилое здание, назначенное: нежилое здание, 1-этажное, общей площадью 43,2 кв.м.	Московская область, г. Красногорск, Павшинская пойма	РП-20026	1	-	Распределительная подстанция (РП20026), нежилое здание 43,2кв.м,кад.№ 50:11:0010417:4604	№00 - 0001 04 28.0 9.20 18
2				Ячейка №1 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 07.161	1	3986	Ячейка №1 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 07.161 (РП 20026)	№00 - 0001 05 28.0 9.20 18
3				Ячейка №2 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406	1	3987	Ячейка №2 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406 (РП 20026)	№00 - 0001 06 28.0 9.20 18
4				Ячейка №3 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121	1	3988	Ячейка №3 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121 (РП 20026)	№00 - 0001 07 28.0 9.20 18
5				Ячейка №4 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 03.421	1	3989	Ячейка №4 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 03.421 (РП 20026)	№00 - 0001 08 28.0 9.20 18
6				Ячейка №5 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3990	Ячейка №5 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 09 28.0 9.20 18
7				Ячейка №6 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3991	Ячейка №6 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 10 28.0 9.20 18
8				Ячейка №7 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3992	Ячейка №7 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 11 28.0 9.20 18
9				Ячейка №8 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3993	Ячейка №8 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 12 28.0 9.20 18

1 0			Ячейка №9 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3994	Ячейка №9 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 13 28.0 9.20 18
1 1			Ячейка №10 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501	1	3995	Ячейка №10 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501 (РП 20026)	№00 - 0001 14 28.0 9.20 18
1 2			Ячейка №11 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501	1	3996	Ячейка №11 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501 (РП 20026)	№00 - 0001 15 28.0 9.20 18
1 3			Ячейка №12 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3997	Ячейка №12 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 16 28.0 9.20 18
1 4			Ячейка №13 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3998	Ячейка №13 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 17 28.0 9.20 18
1 5			Ячейка №14 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	3999	Ячейка №14 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 18 28.0 9.20 18
1 6			Ячейка №15 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	4000	Ячейка №15 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 19 28.0 9.20 18
1 7			Ячейка №16 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	1	4001	Ячейка №16 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129 (РП 20026)	№00 - 0001 20 28.0 9.20 18
1 8			Ячейка №17 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 03.421	1	4002	Ячейка №17 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 03.421 (РП 20026)	№00 - 0001 21 28.0 9.20 18
1 9			Ячейка №18 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121	1	4003	Ячейка №18 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121 (РП 20026)	№00 - 0001 22 28.0 9.20 18
2 0			Ячейка №19 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406	1	4004	Ячейка №19 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406 (РП 20026)	№00 - 0001 23 28.0 9.20 18
2 1			Ячейка №20 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 09.305	1	4005	Ячейка №20 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 09.305 (РП 20026)	№00 - 0001 24 28.0 9.20 18
2 2			Шкаф Я5111-3274	1	1000426 423	Низковольтное оборудование РП20026	№00 -
2 3			Обогреватели помещения	4	-		0001 25

24				Источник бесперебойного питания	2	б/н		28.0 9.20 18
25				Щиток аварийного питания	1	454		
26				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	771		
27				Шкаф учета с Контролером СИКОН-ТС65	1	9616		
28				Обогреватели помещения	4	-		
29				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	789		
30				Щиток аварийного питания	1	455		
31				Источник бесперебойного питания	2	б/н		
32				Шкаф Я5111-3274	1	1000422 717		
33	кадастровый номер: 50:11:0010417:4688	Нежилое здание, назначение: нежилое, 1-этажное, общей площадью 24,8 кв.м	Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, ул Павшинская	ТП-5	1	-	Трансформаторная подстанция (ТП-5), 1-этажное, 24.8кв.м., кад. №50:11:0010417:4688	№00 - 0001 52 15.1 0.20 18
34				Комплектное распределительное устройство RM-6 ПДИ (Луч А)	1	12.01.МЛ6159 С-41143	Ячейка RM-6 ПДИ (Луч А) ТП-5 12.01.МЛ6159 С-41143	№00 - 0001 27 15.1 0.20 18
35				Комплектное распределительное устройство RM-6 ПДИ (Луч Б)	1	12.01.МЛ6156 С-42144	Ячейка RM-6 ПДИ (Луч Б) ТП-5 12.01.МЛ6156 С-42144	№00 - 0001 28 15.1 0.20 18
36				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1709395	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-5, зав. №1709395	№00 - 0001 37 15.1 0.20 18
37				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1709398	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-5, зав. №1709398	№00 - 0001 38 15.1 0.20 18
38				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч А)	1	4694	Низковольтное оборудование 0.4 кВ ТП-5.	№00 - 0001 44 15.1 0.20 18
39				Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	1	A2621		
40				Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч А)	1	2915		
41				Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч Б)	1	2915		
42				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч Б)	1	4696		
43	Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)	1	A2620					
44	кадастровый номер: 50:11:0010417:4687	данные отсутствуют, назначение: нежилое здание, 1-этажное, общей площадью 21,1 кв.м.	Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, ул Павшинская	ТП-4	1	-	Трансформаторная подстанция (ТП-4), 1-этажное, 21.1 кв.м., кад. №50:11:0010417:4687	№00 - 0001 51 15.1 0.20 18
45				Комплектное распределительное устройство RM-6 ПДИ (Луч А)	1	12.01.МЛ6146 С-41143	Ячейка RM-6 ПДИ (Луч А) ТП-4 12.01.МЛ6146 С-41143	№00 - 0001 29 15.1 0.20 18
46				Комплектное распределительное устройство RM-6 ПДИ (Луч Б)	1	12.01.МЛ6145 С-42144	Ячейка RM-6 ПДИ (Луч Б) ТП-4 12.01.МЛ6145 С-42144	№00 - 0001 30 15.1 0.20 18
47				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1712501	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-	№00 - 0001

						4, зав. №1712501	40 15.1 0.20 18	
4 8				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1712498	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-4, зав. №1712498	№00 - 0001 39 15.1 0.20 18
4 9				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч А)	1	4622	Низковольтное оборудование 0.4 кВ ТП-4.	№00 - 0001 45 15.1 0.20 18
5 0				Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	1	A2614		
5 1				Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч А)	1	2912		
5 2				Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч Б)	1	2912		
5 3				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч Б)	1	4555		
5 4				Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	1	A2615		
5 5	кадастровый номер 50:11:0010417:4686	данные отсутствуют, назначение: нежилое здание, 1-этажное, общей площадью 20,8 кв.м	Московская область, г. Красногорск Павшинская пойма	ТП-3	1	-	Трансформаторная подстанция (ТП-3), 1-этажное, 20.8 кв.м., кад. №50:11:0010417:4686	№00 - 0001 50 15.1 0.20 18
5 6				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИДИ (Луч А)	1	13.02.МЛ9043 С-41143	Ячейка RM-6 ИДИ (Луч А) ТП-3 13.02.МЛ9043 С-41143	№00 - 0001 68 15.1 0.20 18
5 7				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИДИ (Луч Б)	1	13.02.МЛ9044 С-42144	Ячейка RM-6 ИДИ (Луч Б) ТП-3 13.02.МЛ9044 С-42144	№00 - 0001 26 15.1 0.20 18
5 8				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1765074	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-3 зав. №1765074	№00 - 0001 35 15.1 0.20 18
5 9				Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА	1	1762020	Трансформатор ТМГ11-630/10-У1 630кВА ТП-3 зав.№ 1762020	№00 - 0001 36 15.1 0.20 18
6 0				Питание обогрева RM-6 (Луч А)	1	-	Низковольтное оборудование 0.4 кВ ТП-3.	№00 - 0001 43 15.1 0.20 18
6 1				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч А)	1	6168		
6 2				Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	1	A3526		
6 3				Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)	1	A3524		
6 4				Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч А)	1	3016		
6 5	Шкаф АВР-0,4 кВ (Луч Б)	1	3016					
6 6	Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В (Луч Б)	1	6164					
6 7	кадастровый номер: 50:11:0020213:11772	Трансформаторная подстанция (ТП-1), назначение: нежилое здание, 1-этажное, общей площадью 24,8 кв.м.	Московская область, р-н Красногорский, г. Красногорск, бульвар Красногорский, д 8	ТП-1	1	-		
6 8				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИИ (Луч А)	1	12.12.МЛ8402 С-41309	Ячейка RM-6 ИИ (Луч А) ТП-1 12.12.МЛ8402 С-41309	№00 - 0001 60 15.1 0.20 18
6 9				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИДИ (Луч А)	1	12.12.МЛ8384 С-41285	Ячейка RM-6 ИДИ (Луч А) ТП-	№00 - 0001

							1 12.12.МЛ8384 С-41285	61 15.1 0.20 18
7 0				Комплектное распределительное устройство RM-6 III (Луч Б)	1	12.12.М Л8401 С-42310	Ячейка RM-6 III (Луч Б) ТП-1 12.12.МЛ8401 С-42310	№00 - 0001 63 15.1 0.20 18
7 1				Комплектное распределительное устройство RM-6 IDI (Луч Б)	1	12.12.М Л8383 С-42231	Ячейка RM-6 IDI (Луч Б) ТП- 1 12.12.МЛ8383 С-42231	№00 - 0001 62 15.1 0.20 18
7 2				Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА	1	1622750	Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА зав.№ 1622750	№00 - 0001 31 15.1 0.20 18
7 3				Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА	1	1739285	Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА зав.№ 1739285	№00 - 0001 32 15.1 0.20 18
7 4				Щит питания собственных нужд ШПСН-ВУФ (Луч А)	1	976	Низковольтное оборудование 0.4 кВ ТП-1.	№00 - 0001 41 15.1 0.20 18
7 5				Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)	1	А3389		
7 6				Щит питания собственных нужд ШПСН-ВУФ (Луч Б)	1	980		
7 7				Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)	1	А3390		
7 8				Устройство АВР 6-20/ТУ-Ф (Луч Б)	1	1163		
7 9				ТП-2	1	-	Трансформатор ная подстанция (ТП-2), 1- этажное, 21 кв.м., кад. №50:11:002021 3:11771	№00 - 0001 49 15.1 0.20 18
8 0				Комплектное распределительное устройство RM-6 III (Луч А)	1	12.12.М Л8434 С-41309	Ячейка RM-6 III (Луч А) ТП- 2 12.12.МЛ8434 С-41309	№00 - 0001 64 15.1 0.20 18
8 1	кадастро вый номер: 50:11:002 0213:117 71	Трансфо рматорна я подстанц ия (ТП- 2), назначен ие: нежилое, 1- этажное, общей площадь ю 21 кв.м.	Москов ская область, г. Красног орск, бульвар Красног орский, д. 6	Комплектное распределительное устройство RM-6 IDI (Луч А)	1	12.12.М Л8403 С-41285	Ячейка RM-6 IDI (Луч А) ТП- 2 12.12.МЛ8403 С-41285	№00 - 0001 65 15.1 0.20 18
8 2				Комплектное распределительное устройство RM-6 III (Луч Б)	1	12.12.М Л8435 С-42310	Ячейка RM-6 III (Луч Б) ТП-2 12.12.МЛ8435 С-42310	№00 - 0001 67 15.1 0.20 18
8 3				Комплектное распределительное устройство RM-6 IDI (Луч Б)	1	12.12.М Л8382 С-42231	Ячейка RM-6 IDI (Луч Б) ТП- 2 12.12.МЛ8382 С-42231	№00 - 0001 66 15.1 0.20 18
8 4				Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА	1	709882	Трансформатор ТМГ11- 1000/10-У1 1000кВА ТП-2 зав.№ 709882	№00 - 0001 33 15.1 0.20 18
8 5				Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА	1	710552	Трансформатор ТМГ11- 1000/10-У1 1000кВА ТП-2 зав.№ 710552	№00 - 0001 34 15.1

								0,20 18
8 6				Щит питания собственных нужд ШПСН-ВУФ (Луч А)	1	979	Низковольтное оборудование 0,4 кВ ТП-2.	№00 - 0001 42 15.1 0.20 18
8 7			Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)	1	А3407			
8 8			Шкаф с счетчиками Меркурий (5 счетчиков) (Луч А)	1	б/н			
8 9			Щит питания собственных нужд ШПСН-ВУФ (Луч Б)	1	981			
9 0			Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)	1	А3409			
9 1			Устройство АВР 6-20/ТУ-Ф	1	1179			
9 2	кадастро вый номер: 50:11:001 0417:460 3	Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначен ие: электроснабже ние, протяже нностью 212 м.	Московс кая область, г. Красног орск, Красног орский б-р, д. 10	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№1, от ТП-3 до ВРУ№2 АПвБ6Шп(Г) 4x240	132 0,6 8		Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначение: электроснабже ние, протяженно сть 212 м, кад. №50:11:001041 7:4603	№00 - 0001 57 15.1 0.20 18
9 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№3 АПвБ6Шп(Г) 4x185	296 ,29			
9 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№4 АПвБ6Шп(Г) 4x95	364 ,05			
9 5	кадастро вый номер: 50:11:001 0417:402 5	Сети электроснабже ния 10кВ для жилой застройк и с объектам и социальн ого и бытового назначен ия, назначен ие: электроснабже ние, протяже нностью 1196 м.	Московс кая область, Красног орский район, Павшин ская пойма, д. б/н	Кабельная линия 10 кВ между РТП 20026, ТП№1, ТП№2, ТП№5, ТП№3, АПвПуг 3(1x120/35)	455 8,5 7		Сети электроснабже ния 10кВ для жилой застройки с объектами социального и бытового назначения, назначение: электроснабже ние, протяженно сть 1196 м, кад. №50:11:001041 7:4025	№00 - 0001 55 15.1 0.20 18
9 6	кадастро вый номер: 50:11:001 0417:932	Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначен ие: электроснабже ние, протяже нностью 166 м.	Московс кая область, Красног орский р-н, г Красног орск, б-р Красног орский, д 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-1, от ТП-4 до ВРУ-2 АПвБ6Шп(Г) 4x185	446 ,27	Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначение: электроснабже ние, протяженно сть 166 м	№00 - 0001 58 15.1 0.20 18	
9 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-3, от ТП-4 до ИТП АПвБ6Шп(Г) 4x95	249 ,44			
9 8	кадастро вый номер: 50:11:002 0213:117 73	Сеть электроснабже ния 10 кВ, назначен ие: электроснабже ние, протяже нностью 228 м	Московс кая область, г. Красног орск, бульвар Красног орский, д. 8	Кабельная линия 10 кВ от ТП-5 до ТП-4, от ТП-3 до ТП-4 АПвПуг 3(1x120/35)	803 ,52		Сеть электроснабже ния 10 кВ, назначение: электроснабже ние, протяженно сть 228 м, кад. №50:11:002021 3:11773, инв №46:223:002:00 0212230:0011	№00 - 0001 54 15.1 0.20 18
9 9	кадастро вый номер: 50:11:001 0417:458 4	Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначен ие: электроснабже ние, протяже нностью 378 м.	Московс кая область, Красног орский район, Павшин ская пойма	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№1 (Красногорский б-р, д.3), от ТП-1 до ВРУ№2 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4x150	492 ,4	Сеть электроснабже ния 0,4 кВ, назначение: электроснабже ние, протяженно сть 378 м, кад. №50:11:001041 7:4584	№00 - 0001 56 15.1 0.20 18	
1 0 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№1 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ№3 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ№4 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4x185	657 ,33			
1 0 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ЦТП АПвБ6Шп(Г) 4x95	205 ,78			
1 0 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ВРУ№2 (Красногорский б-р, д.3), от ТП-1 до ВРУ№5 (Ильинский б-р 2А), от ТП-2 до ВРУ-6 (Ильинский б-р 2А) АПвБ6Шп(Г) 4x70	497 ,64			

103	Кадастровый номер: 50:11:0010417:927	Сеть электроснабжения 0,4 кВ, назначение: электроснабжение, протяженностью 100 м	р-н Красногорский, г. Красногорск, б-р Красногорский, д 6	Кабельная линия 10 кВ от ПС-860 «Ильинская» яч.108 и яч.208 до РТП-20026 с.1 и с.2 АПвПуг 3(1х300/70)	153,26		Сети электроснабжения 10 кВ, назначение: электроснабжение, протяженностью 650 м, кад. №50:11:0010417:3255	№00-00015315,10,2018
104				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ-1 АПвБШп(Г) 4х185	178,36		Сеть электроснабжения 0,4 кВ, назначение: электроснабжение, протяженностью 100 м., кад. №50:11:0010417:927, инв. №46:223:002:000212330:0007	№00-00015915,10,2018
105				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ-2, и до ИТП АПвБШп(Г) 4х95	125,06			
106	Кадастровый номер: 50:11:0010417:3223	МО, г.Красногорск, Павшинская Пойма, земельный участок с кадастровым номером: 50:11:0010417:3223	КТПН-10096	КТПН-10096		21/416		
107				Камера КСО-315 с вакуумным выключателем	1	21/416	Камера КСО-315 с вакуумным выключателем (КТПН-10096)	№00-00042131,12,2021
108				Трансформатор ТМГ 400 кВА	1	104298	Трансформатор ТМГ 400 кВА (КТПН-10096)	№00-00042231,12,2021
109				Сборка низкого напряжения РУ-0,4 кВ	1	21/416	Оборудование 0,4кВ в составе КТПН-10096	№00-00042331,12,2021
110				Учет электрической энергии	1	21/416		
111				Кабельная линия 10 кВ от РП-20026 до КТПН АПвПуг 3х(1х95) 60м	60		Кабельная линия 10 кВ от РП-20026 до КТПН-10096 АПвПуг 3х(1х95) 60м	№00-00042031,12,2021
НП "Новые Вешки"								
112	2	3	4	5	6	7	8	9
113	Кадастровый номер: 50:12:0000000:2066	Низковольтный электроснабжение, протяженностью: 5247,8 м.	Мытищинский р-н, пос. Вешки	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 87 м	87			
114				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 140 м	140			
115				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 250 м	250			
116				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ супермаркет зд.1 (ввод 361) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х120) L= 200 м	200			
117				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ ресторан зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х240) L= 200 м	200			
118				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ общая зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х240) L= 200 м	200			
119				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ банк зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х95) L= 200 м	200			
120				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ офисы зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х240) L= 200 м	200			
121				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ зд.2 (ввод 1) (Звездный б-р) 2АПвБШп-1 (4х240) L= 270 м	270			
122				КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ супермаркет зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБШп-1 (4х120) L= 200 м	200			

1 2 3			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ ресторан зд.1 (ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1 (4х240) L= 200 м	200	
1 2 4			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ общая зд.1 (ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1 (4х240) L= 200 м	200	
1 2 5			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ банк зд.1 (ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1 (4х95) L= 200 м	200	
1 2 6			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ офисы зд.1 (ввод 2) (Звездный 6-р) АПвБ6Шп-1 (4х240) L= 200 м	200	
1 2 7			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ зд.2 (ввод 2) (Звездный 6-р) 2АПвБ6Шп-1 (4х240) L= 270 м	270	
1 2 8			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-1.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 308 м	308	
1 2 9			КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-1.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 455 м	455	
1 3 0			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 180 м	180	
1 3 1			КЛ-0,4 кВ ЩР-2.1 – направления ЩР-2.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 27 м	27	
1 3 2			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 115 м	115	
1 3 3			КЛ-0,4 кВ ЩР-2.3 – направления ЩР-2.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 48 м	48	
1 3 4			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 194 м	194	
1 3 5			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-2.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 221 м	221	
1 3 6			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный 6-р ЩР-2.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 142 м	142	
1 3 7			КЛ-0,4 кВ ЩР-2.7 – направления звездный 6-р ЩР-2.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 69 м	69	
1 3 8			КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный 6-р ЩР-2.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 201 м	201	
1 3 9			КЛ-0,4 кВ ЩР-2.9 – направления звездный 6-р ЩР-2.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 48 м	48	
1 4 0	Кадастровый номер 50:12:000 0000:191 3	Кабельная линия 0,4 кВ, площадь ю 3258 кв.м.	Мытищинский р-н, п. Вешки	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный 6-р ЩР-3.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 149 м	149
1 4 1				КЛ-0,4 кВ ЩР-3.1 – направления звездный 6-р ЩР-3.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 48 м	48
1 4 2				КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный 6-р ЩР-3.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 143 м	143
1 4 3				КЛ-0,4 кВ ЩР-3.3 – направления звездный 6-р ЩР-3.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 27 м	27
1 4 4				КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-3.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 120 м	120
1 4 5				КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 142 м	142
1 4 6				КЛ-0,4 кВ ЩР-3.6 – направления ЩР-3.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х150) L= 101 м	101
1 4 7				КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х240) L= 309 м	309
1 4 8				КЛ-0,4 кВ ЩР-3.8 – направления ЩР-3.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 27 м	27
1 4 9				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х120) L= 150 м	150
1 5 0				КЛ-0,4 кВ ЩР-4.1 – направления ЩР-4.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 27 м	27
1 5 1				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4х95) L= 128 м	128

1 5 2				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 110 м	110
1 5 3				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 120 м	120
1 5 4				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 236 м	236
1 5 5				КЛ-0,4 кВ ЩР-4.6 – направления ЩР-4.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 59 м	59
1 5 6				КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 278 м	278
1 5 7				КЛ-0,4 кВ ЩР-4.8 – направления ЩР-4.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 122 м	122
1 5 8	Кадастровый номер 50:12:012 0104:129 9	Кабельная линия 0,4 кВ, назначенные сооружения электросетей, протяженностью: 1173 м.	Россия, Московская область, Мытицкий район, г.п. Мытищи, поселок Вешки	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 171 м	171
1 5 9				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.1 – направления ЩР-5.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 17 м	17
1 6 0				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 150 м	150
1 6 1				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.3 – направления ЩР-5.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м	70
1 6 2				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 192 м	192
1 6 3				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.5 – направления ЩР-5.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 102 м	102
1 6 4				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 98 м	98
1 6 5				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.7 – направления ЩР-5.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 80 м	80
1 6 6				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 108 м	108
1 6 7				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.9 – направления ЩР-5.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 143 м	143
1 6 8				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.10 – направления ЩР-5.11 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м	59
1 6 9				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.12 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 224 м	224
1 7 0				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.12 – направления ЩР-5.13 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 38 м	38
1 7 1				КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.14 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 161 м	161
1 7 2				КЛ-0,4 кВ ЩР-5.14 – направления ЩР-5.15 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м	70
1 7 3				Кадастровый номер 50:12:012 0104:126 0	Кабельная линия 0,4 кВ, протяженностью: 441 м.
1 7 4	КЛ-0,4 кВ ЩР-6.1 – направления ЩР-6.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 85 м	85			
1 7 5	КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 108 м	108			
1 7 6	КЛ-0,4 кВ ЩР-6.3 – направления ЩР-6.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 80 м	80			
1 7 7	КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 160 м	160			
1 7 8	КЛ-0,4 кВ ЩР-6.5 – направления ЩР-6.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 89 м	89			
1 7 9	КЛ-0,4 кВ ЩР-6.6 – направления ЩР-6.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м	59			
1 8 0				КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 171 м	171

181				КЛ-0,4 кВ ЩР-6.8 – направления ЩР-6.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 17 м	17
182				КЛ-0,4 кВ ЩР-6.9 – направления ЩР-6.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 96 м	96
183				КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.11 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 265 м	265
184				КЛ-0,4 кВ ЩР-6.11 – направления ЩР-6.12 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 90 м	90
185				КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.13 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 381 м	381
186				КЛ-0,4 кВ ЩР-6.13 – направления ЩР-6.14 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 27 м	27
187	Кадастровый номер 50:12:012 0104:134 2	Кабельная линия 0,4 кВ, назначенные сооружения электроснабжения, протяжённо: 2221 м.	Московская область, р-н Мытищинский, п/вешки	КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 177 м	177
188				КЛ-0,4 кВ ЩР-7.1 –направления ЩР-7.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 89 м	89
189				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 313 м	313
190				КЛ-0,4 кВ ЩР-7.3 – направления ЩР-7.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 48 м	48
191				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ центра досуга (ввод 1) (Звездный б-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м	345
192				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ школы (ввод 1) (Звездный б-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	230
193				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ столовой (ввод 1) (Звездный б-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	230
194				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ Д/С (ввод 1) (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м	115
195				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ АИТ (ввод 1) (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м	165
196				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ ЩНО (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x25) L= 25 м	25
197				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ АИТ (ввод 2) (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м	165
198				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ Д/С (ввод 2) (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м	115
199				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ столовой (ввод 2) (Звездный б-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	230
200				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ школы (ввод 2) (Звездный б-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	230
201				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ центра досуга (ввод 2) (Звездный б-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м	345
202				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 60 м	60
203				КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 160 м	160
204				КЛ-0,4 кВ ЩР-7.6 – направления ЩР-7.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 50 м	50
205				КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 48 м	48
206				КЛ-0,4 кВ ЩР-8.1 – направления ЩР-8.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 105 м	105
207	КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 203 м	203			
208	КЛ-0,4 кВ ЩР-8.3 –направления ЩР-8.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 52 м	52			
209	КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 346 м	346			

210			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.5 – направления ЩР-8.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 65 м	65			
211			КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-8.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 210 м	210			
212			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.7 – направления ЩР-8.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 68 м	68			
213			КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 284 м	284			
214			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.9 – направления ЩР-8.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 130 м	130			
215			КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.11 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 210 м	210			
216			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.11 – направления ЩР-8.12 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 110 м	110			
217			КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.13 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 340 м	340			
218			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.13 – направления ЩР-8.14 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 80 м	80			
219			КЛ-0,4 кВ ТП-1455 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-8.15 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 220 м	220			
220			КЛ-0,4 кВ ЩР-8.15 – направления ЩР-8.16 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 40 м	40			
221			ТП-1210				
222			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1	1	1775235		
223			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1	1	1776316		
224			Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-1)	1	2013-W41-3-0360-SIE		
225			Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (Блок Т-2)	1	2013-W41-3-0361-SIE		
226			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	1309/1928		
227			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	1309/1927		
228			Автоматический ввод резервного питания (ввод Т-1) АВР-0,4 кВ М-25 (2500А)	1	1310/1926		
229			Автоматический ввод резервного питания (ввод Т-2) АВР-0,4 кВ М-25 (2500А)	1	1310/1926		
230			Ящик питания собственных нужд ЯСН (ввод Т-1)	1	7122		
231			Ящик питания собственных нужд ЯСН (ввод Т-2)	1	6768		
232			Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN (ввод Т-1)	1	б/н		
233			Шкаф АСКУЭ (ввод Т-1)	1	б/н		
234			Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 ART-01 CN (ввод Т-1) (освещение)	1	б/н		
235			Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 AM-02 (ввод Т-1) (магазин)	1	б/н		
236			Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN (ввод Т-2)	1	б/н		
237		Московская область,	ТП-1211				

2 6 7		, пос. Вешки	Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-Y1	1	1779603		
2 6 8			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)	1	R 0639518 SF		
2 6 9			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)	1	R 0640003 SF		
2 7 0			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	-		
2 7 1			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	-		
2 7 2			Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	0611/01 89		
2 7 3			Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	0611/01 89		
2 7 4			Ящик питания собственных нужд ЯВ-СН	2	б/н		
2 7 5			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-1)	1	2440		
2 7 6			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-02 CN (ввод Т-1)	1	б/н		
2 7 7			Шкаф АСКУЭ (ввод Т-1)	1	б/н		
2 7 8			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-2)	1	2446		
2 7 9			ТП-1214				
2 8 0			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-Y1	1	1792696		
2 8 1			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-Y1	1	1789639		
2 8 2			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)	1	R 0607246 SF		
2 8 3			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)	1	R 0615056 SF		
2 8 4			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	-		
2 8 5			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	-		
2 8 6		Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки	Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	0610/01 84		
2 8 7			Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	0610/01 84		
2 8 8			Ящик питания собственных нужд ЯВ-СН	2	б/н		
2 8 9			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-1)	1	2441		
2 9 0			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-02 PRSIN (ввод Т-1)	1	б/н		
2 9 1			Шкаф АСКУЭ (ввод Т-1)	1	б/н		
2 9 2			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-2)	1	2448		
2 9 3		Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки	ТП-1215				
2 9 4			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ	1	-		
2 9 5			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-630 кВА 10/0.4 кВ	1	-		

296			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)	1	R 0630191 SF		
297			Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)	1			
298			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	-		
299			Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	-		
300			Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	0610/01 85		
301			Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	0610/01 85		
302			Ящик питания собственных нужд ЯВ-СН	2	б/н		
303			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-1)	1	2439		
304			Шкаф АСКУЭ (ввод Т-1)	1	б/н		
305			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN ШУ-1 (ввод Т-2)	1	2444		
306			Шкаф учета электроэнергии со счетчиком Меркурий 230 ART-02 PRSIN ШУ-1 (ввод Т-2)	1	б/н		
307			ТП-1216				
308			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1	1	1729709		
309			Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1	1	1729704		
310			Устройство комплектное распределительное RM-6 NE IDI (Блок Т-1)	1	ZE- 2012- W31-2- 0003		
311			Устройство комплектное распределительное RM-6 NE IDI (Блок Т-2)	1	ZE- 2012- W31-2- 0004		
312			Обогреватели помещения	1	б/н		
313			Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН	1	000966/ 12-0047		
314			Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-212 УЗ	1	000966/ 12-0048		
315			Панель распределительного щита ЩО70-3-38 УЗН	1	000966/ 12-0050		
316			Панель распределительного щита ЩО70-3АТ	1	000966/ 12-0049		
317			Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН	1	000966/ 12-0046		
318			Шкаф учета со счетчиками Меркурий 230 ART-03 CN (4 счетчика)	1	б/н		
319			Низковольтное комплектное устройство шкаф учета ШУ-2(Т) УЗ	1	000966/ 12-0056		
320			Низковольтное комплектное устройство ящик вводной собственных нужд ЯВ-СН	1	000966/ 12-0054		
321			Низковольтное комплектное устройство станция управления типа СУ панель АВР на SE	1	000966/ 12-0057		
322			Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 ART-03 CN	1	б/н		
323		Московская область, г.о. Мытищи, пос. Вешки	ТП-1455				

3 2 4			г.о. Мытищи , пос. Вешки	Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ	1	-			
3 2 5				Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ	1	-			
3 2 6				Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-1)	1	R 0806318 SF			
3 2 7				Устройство комплектное распределительное RM-6 IDI (Блок Т-2)	1	R 0806306 SF			
3 2 8				Ящик питания собственных нужд ЯСН-В (ввод Т-1)	1	1002			
3 2 9				Ящик питания собственных нужд ЯСН-В (ввод Т-2)	1	1602			
3 3 0				Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	-			
3 3 1				Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	-			
3 3 2				Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-1)	1	0710/07 50			
3 3 3				Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ (ввод Т-2)	1	0710/07 50			
3 3 4				Шкаф учета электроэнергии ШУ-1 (Ввод Т-1)	1	45			
3 3 5				Шкаф АСКУЭ (ввод Т-2)	1	б/н			
3 3 6				Шкаф учета со счетчиком Меркурий 230 АМ-01	1	б/н			
3 3 7				Шкаф учета электроэнергии ШУ-1 (Ввод Т-2)	1	46			
3 3 8				КЛ-10 кВ					
3 3 9				КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.591 – ТП-1210 АПвП-10; 3(1х240) 350м	350				
3 4 0				КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.592 – ТП-1210 АПвП-10; 3(1х240) 350м	350				
3 4 1				КЛ-10 кВ ТП-1210 лин.593 – ТП-1211АПвП-10; 3(1х240) 370м	370				
3 4 2				КЛ-10 кВ ТП-1210 лин.594 – ТП-1211 АПвП-10; 3(1х240) 370м	370				
3 4 3				КЛ-10 кВ ТП-1211 лин.595 – ТП-1212 АПвП-10; 3(1х240) 315м	315				
3 4 4				КЛ-10 кВ ТП-1211 лин.596 – ТП-1212 АПвП-10; 3(1х240) 315м	315				
3 4 5	Кадастровый номер: 50:12:000 0000:207 9	Кабельная сеть 10 кВ, протяженностью 8500м.	Мытищинский р-н, пос. Вешки	КЛ-10 кВ ТП-1212 лин.597 – ТП-1213 АПвП-10; 3(1х240) 305м	305				
3 4 6				КЛ-10 кВ ТП-1212 лин.598 – ТП-1213 АПвП-10; 3(1х240) 305м	305				
3 4 7				КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.27 лин.599 – ТП-1214 АПвП-10; 3(1х240) 1150м	1150				
3 4 8				КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.22 лин.600 – ТП-1214 АПвП-10; 3(1х240) 1150м	1150				
3 4 9				КЛ-10 кВ ТП-1214 лин.601 – ТП-1215АПвП-10; 3(1х240) 310м	310				
3 5 0				КЛ-10 кВ ТП-1214 лин.602 – ТП-1215 АПвП-10; 3(1х240) 310м	310				
3 5 1				КЛ-10 кВ ТП-1215 лин.185 – ТП-1216 АПвП-10; 3(1х240) 500м	500				
3 5 2				КЛ-10 кВ ТП-1215 лин.184 – ТП-1216 АПвП-10; 3(1х240) 500м	500				

353		Кабельная линия 10кВ с ТП-8, назначенные: сооружение электросетей и, протяженностью 130 м. (Оборудование по данному объекту входит в состав объекта с Кадастровым номером 50:12:00 00000:20 79)		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.995– ТП-1455 АПвП-10; 3(1x240) 1905м	1905			
354	Кадастровый номер: 50:12:012 0104:129 0		Россия, Московская область, Мытищинский район, городское поселение Мытищи, пос. Вешки	КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.994 – ТП-1455 АПвП-10; 3(1x240) 1905м	1905			
355	Кадастровый номер 50:12:012 0104:195 0	Сооружения электросетей, Кабельная линия 0,4 кВ, протяженностью 1298 м	Российская Федерация, Московская область, городской округ Мытищи, поселок Вешки	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.1 АВБ6Шв-1 (4x95) 51,3м	51,3			
356				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.2 АВБ6Шв-1 (4x185) 146,25м	146,25			
357				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.2 – ЩР-9.3 АВБ6Шв-1 (4x95) 63,59м	63,59			
358				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.1 –ЩР-9.4 АВБ6Шв-1 (4x240) 193,64м	193,64			
359				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.4 - ЩР-9.5 АВБ6Шв-1 (4x120) 41,41м	41,41			
360				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4x185) 107м	107			
361				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.15 - ЩР-9.16 АВБ6Шв-1 (4x95) 86,4м	86,4			
362				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.6 АВБ6Шв-1 (4x240) 93,46м	93,46			
363				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.6 - ЩР-9.7 АВБ6Шв-1 (4x185) 110м	110			
364				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.7 - ЩР-9.8 АВБ6Шв-1 (4x120) 50,43м	50,43			
365				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.9 АВБ6Шв-1 (4x185) 262,21м	262,21			
366				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.9 - ЩР-9.10 АВБ6Шв-1 (4x150) 74,78м	74,78			
367				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.13 АВБ6Шв-1 (4x240) 317,07м	317,07			
368				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.11 АВБ6Шв-1 (4x185) 177м	177			
369				Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.11 - ЩР-9.12 АВБ6Шв-1 (4x150) 106,86м	106,86			
370	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-9 РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4x185) 107,65м	107,65						
ЖК "Стрела"								
371	2	3	4	5	6	7	8	9
372	Кадастровый номер 50:45:004 0826:854	трансформаторная подстанция, назначенные:	Московская область, город Королев, улица	ТП-2	1	-	Трансформаторная подстанция ТП-2, нежилое здание, кадастровый номер	№00 - 0004 50 от 23.0 3.20 21

		Нежилое здание, общей площадью 70,8 кв.м	Силикатная			50:45:0040826:854	
373				1	-	Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ	№00 - 0002 42 от 02.1 0.20 20
374				1	-	Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ	№00 - 0002 43 от 02.1 0.20 20
375				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 1 с ТН-1	№00 - 0002 44 от 02.1 0.20 20
376				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 45 от 02.1 0.20 20
377				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 46 от 02.1 0.20 20
378				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 4 с секционным разъединителем	№00 - 0002 47 от 02.1 0.20 20
379				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 48 от 02.1 0.20 20
380				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 49 от 02.1 0.20 20
381				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 50 от 02.1 0.20 20
382				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 8 с ТН-2	№00 - 0002 51 от 02.1 0.20 20
383				1	-	Ячейка КСО 298 Камера 9 с панелью собственных нужд	№00 - 0002 52 от 02.1 0.20 20
384				1	-	Панель 1, линейная ЩО-70-1-03	№00 - 0002 53 от 02.1 0.20 20

3 8 5				Панель 2, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 2, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 54 от 02.1 0.20 20
3 8 6				Панель 3, вводная ЩО-70-1-48	1	-	Панель 3, вводная ЩО- 70-1-48	№00 - 0002 55 от 02.1 0.20 20
3 8 7				Панель 4, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 4, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 56 от 02.1 0.20 20
3 8 8				Панель 5, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 5, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 57 от 02.1 0.20 20
3 8 9				Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73	1	-	Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1- 73	№00 - 0002 58 от 02.1 0.20 20
3 9 0				Панель 7, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 7, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 59 от 02.1 0.20 20
3 9 1				Панель 8, вводная ЩО-70-1-48	1	-	Панель 8, вводная ЩО- 70-1-48	№00 - 0002 60 от 02.1 0.20 20
3 9 2				Панель 9, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 9, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 61 от 02.1 0.20 20
3 9 3				Панель 10, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 10, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 62 от 02.1 0.20 20
3 9 4				Панель 11, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 11, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 63 от 02.1 0.20 20
3 9 5				Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	1	-	Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	№00 - 0002 64 от 02.1 0.20 20
3 9 6	Кадастровый номер: 50:45:004 0826:838	назначение: Нежилое здание, общей площадью 71,9	Московская область, город Королев, улица Силикатная	ТП-1	1	-	Трансформаторная подстанция ТП-1, нежилое здание, кадастровый номер 50:45:0040826:838	№00 - 0004 49 от 23.0 3.20 21
3 9 7				Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ	1	-	Трансформатор силовой масляный малошумный	№00 - 0002 16 от

						мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ	02.1 0.20 20
3 9 8			Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ	1	-	Трансформатор силовой масляный маломощный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ	№00 - 0002 17 от 02.1 0.20 20
3 9 9			Ячейка КСО 298, Камера 1 с ТН-1	1	-	Ячейка КСО 298, Камера 1 с ТН-1	№00 - 0002 18 от 02.1 0.20 20
4 0 0			Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 19 от 02.1 0.20 20
4 0 1			Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 20 от 02.1 0.20 20
4 0 2			Ячейка КСО 298 Камера 4 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 4 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 21 от 02.1 0.20 20
4 0 3			Ячейка КСО 298 Камера 5 с Секционным разъединителем	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 5 с Секционным разъединителем	№00 - 0002 22 от 02.1 0.20 20
4 0 4			Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 23 от 02.1 0.20 20
4 0 5			Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 24 от 02.1 0.20 20
4 0 6			Ячейка КСО 298 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 25 от 02.1 0.20 20
4 0 7			Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10	№00 - 0002 26 от 02.1 0.20 20
4 0 8			Ячейка КСО 298 Камера 10 с ТН-2	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 10 с ТН-2	№00 - 0002 27 от 02.1 0.20 20
4 0 9			Ячейка КСО 298 Камера 11 с панелью собственных нужд	1	-	Ячейка КСО 298 Камера 11 с панелью собственных нужд	№00 - 0002 28 от 02.1 0.20 20

4 1 0				Панель 1, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 1, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 29 от 02.1 0.20 20
4 1 1				Панель 2, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 2, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 30 от 02.1 0.20 20
4 1 2				Панель 3, вводная ЩО-70-1-48	1	-	Панель 3, вводная ЩО- 70-1-48	№00 - 0002 31 от 02.1 0.20 20
4 1 3				Панель 4, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 4, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 32 от 02.1 0.20 20
4 1 4				Панель 5, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 5, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 33 от 02.1 0.20 20
4 1 5				Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73	1	-	Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1- 73	№00 - 0002 34 от 02.1 0.20 20
4 1 6				Панель 7, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 7, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 35 от 02.1 0.20 20
4 1 7				Панель 8, вводная ЩО-70-1-48	1	-	Панель 8, вводная ЩО- 70-1-48	№00 - 0002 36 от 02.1 0.20 20
4 1 8				Панель 9, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 9, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 37 от 02.1 0.20 20
4 1 9				Панель 10, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 10, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 38 от 02.1 0.20 20
4 2 0				Панель 11, линейная ЩО-70-1-03	1	-	Панель 11, линейная ЩО- 70-1-03	№00 - 0002 39 от 02.1 0.20 20
4 2 1				Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	1	-	Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	№00 - 0002 40 от 02.1 0.20 20
4 2 2	Кадастро вый номер: 50:45:000	Сети линии электроп ередачи 10кВ	Московс кая область, г Королев,	КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.116 с.1 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м	101 7	-	Сети линии электропередач и 10кВ жилого дома №3, КЛ- 10 кВ	№00 - 0004 51 от 23.0

	0000:630 16	жилого дома №3, протяже нность: протяже нность 849м	ул Силикат ная			направлением от ПС 255 до ТП-1, АСБл-10 3х240, 2 шт. L=2х1017м, кадастровый номер 50:45:0000000:6 3016	3,20 21	
4 2 3					101 7	КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.220 с.2 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м	Сети линии электропередач и 10кВ жилого дома №3, КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 до ТП-1, АСБл-10 3х240, 2 шт. L=2х1017м, кадастровый номер 50:45:0000000:6 3016	№00 - 0004 51 от 23.0 3.20 21
4 2 4			Московская область, город Королев, ул. Силикатная		173	КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=173м	КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=173м	№00 - 0002 66 от 02.1 0.20 20
4 2 5			ул. Силикатная		165	КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=165м	КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=165м	№00 - 0002 67 от 02.1 0.20 20
4 2 6			Московская область, город Королев, улица Силикатная		135	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 68 от 02.1 0.20 20
4 2 7				135	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 69 от 02.1 0.20 20	
4 2 8				135	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	Л-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 70 от 02.1 0.20 20	
4 2 9				135	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 71 от 02.1 0.20 20	
4 3 0				135	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 72 от 02.1 0.20 20	

4 3 1				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	135	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 73 от 02.1 0.20 20
4 3 2				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АBB6Шв, 4х240 L=73м	73	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АBB6Шв, 4х240 L=73м	№00 - 0002 74 от 02.1 0.20 20
4 3 3				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73м	73	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73м	№00 - 0002 75 от 02.1 0.20 20
4 3 4				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=180м	180	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=180м	№00 - 0002 76 от 02.1 0.20 20
4 3 5				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	135	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	№00 - 0002 77 от 02.1 0.20 20
4 3 6				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	88	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	№00 - 0002 78 от 02.1 0.20 20
4 3 7				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	88	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	№00 - 0002 79 от 02.1 0.20 20
4 3 8			Московская область, город Королёв, улица Силикатная	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73,7м	73,7	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73,7м	№00 - 0002 80 от 02.1 0.20 20
4 3 9				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73,7м	73,7	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева	№00 - 0002 81 от 02.1 0.20 20

						Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=75м	0.20 20
4 4 9					80	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-6, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=80м	№00 - 0002 91 от 02.1 0.20 20
4 5 0					112	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=112м	№00 - 0002 92 от 02.1 0.20 20
4 5 1					112	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-1, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=112м	№00 - 0002 93 от 02.1 0.20 20
4 5 2					112	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=112м	№00 - 0002 94 от 02.1 0.20 20
4 5 3			Московская область, город Королев, улица Силикатная, дом 4, корп.5		112	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-2, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=112м	№00 - 0002 95 от 02.1 0.20 20
4 5 4					66	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-3, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0002 96 от 02.1 0.20 20
4 5 5					66	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0002 97 от 02.1 0.20 20
4 5 6					66	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0002 98 от 02.1 0.20 20

4 5 7				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-4, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=66м	66	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-4, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0002 99 от 02.1 0.20 20
4 5 8				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-5, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	71, 5	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-5, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	№00 - 0003 00 от 02.1 0.20 20
4 5 9				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	71, 5	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	№00 - 0003 01 от 02.1 0.20 20
4 6 0				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	71, 5	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	№00 - 0003 02 от 02.1 0.20 20
4 6 1				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	71, 5	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	№00 - 0003 03 от 02.1 0.20 20
4 6 2				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4 ввод 1 (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4x240 L=66м	66	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4 ввод 1 (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0003 04 от 02.1 0.20 20
4 6 3				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4x240 L=66м	66	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4x240 L=66м	№00 - 0003 05 от 02.1 0.20 20
4 6 4			Московская область, город Королёв, улица Силикатная	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	71, 5	-	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	№00 - 0003 06 от 02.1 0.20 20

								ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	0,20 20
4 7 4				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	97	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	№00 - 0003 16 от 02.1 0,20 20
4 7 5				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	97	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	№00 - 0003 17 от 02.1 0,20 20
4 7 6				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x240 L=80,5м	80, 5	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x240 L=80,5м	№00 - 0003 18 от 02.1 0,20 20
4 7 7				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x240 L=80,5м	80, 5	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-7, дом 4, ввод 2 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x240 L=80,5м	№00 - 0003 19 от 02.1 0,20 20
4 7 8			Московская область, город Королёв, улица Академика Легостаева	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 1 на ВНС (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x50 L=68м	68	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 1 на ВНС (ав.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x50 L=68м	№00 - 0003 20 от 02.1 0,20 20
4 7 9				КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 2 на ВНС г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x50 L=68м	68	-		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 2 на ВНС г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x50 L=68м	№00 - 0003 21 от 02.1 0,20 20
ЖК "Маяк"									
4 8 0	2	3	4	5	6	7	8	9	
4 8 1				РТП-65	1	-	-	-	
4 8 2	-	-	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 10	Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-1)	1	1645411	Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-1)	30,0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 33	
4 8 3				Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-2)	1	1645416	Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-2)	30,0 9,20 21	

									Инв. №00 - 0003 34
4 8 4			Ячейка КСО 298 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	774/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВП-10		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 35	
4 8 5			Ячейка КСО 298 Камера 2 с разъединителем и панелью собственных нужд	1	775/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 2 с разъединителем и панелью собственных нужд		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 36	
4 8 6			Ячейка КСО 298 Камера 3 с ТН-1	1	773/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 3 с ТН-1		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 37	
4 8 7			Ячейка КСО 298 Камера 4 с ТН-2	1	776/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 4 с ТН-2		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 38	
4 8 8			Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	772/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 39	
4 8 9			Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	777/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 40	
4 9 0			Ячейка КСО 298 Камера 7 с ТСН-1	1	765/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 7 с ТСН-1		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 41	
4 9 1			Ячейка КСО 298 Камера 8 с ТСН-2	1	784/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 8 с ТСН-2		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 42	
4 9 2			Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)	1	781/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 43	
4 9 3			Ячейка КСО 298 Камера 10 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)	1	769/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 10 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)		30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0003 44	
4 9 4			Ячейка КСО 298 Камера 11 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	782/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 11 с вакуумным		30.0 9.20 21 Инв.	

						выключателем ВВП-10	№00 - 0003 45	
4 9 5				Ячейка КСО 298 Камера 12 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	768/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 12 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 46
4 9 6				Ячейка КСО 298 Камера 13 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	779/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 13 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 47
4 9 7				Ячейка КСО 298 Камера 14 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	767/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 14 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 48
4 9 8				Шкаф собственных нужд	1	-	Оборудование 0,4 кВ РТП-65	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 49
4 9 9				ТП-1	1	-	-	-
5 0 0				Трансформатор ТМГ-1000/10-У1	1	909890	Трансформатор ТМГ-1000/10- У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 50
5 0 1				Трансформатор ТМГ-1000/10-У1	1	909896	Трансформатор ТМГ-1000/10- У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 51
5 0 2			МО, г. Химки, ул. Кудрявц ева, д. 10	Ячейка КСО 298 Камера 15 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	770/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 15 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 52
5 0 3				Ячейка КСО 298 Камера 16 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	780/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 16 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 53
5 0 4				Ячейка КСО 298 Камера 17 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	771/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 17 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 54
5 0 5				Ячейка КСО 298 Камера 18 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	778/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 18 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 55

5 0 6			Ячейка КСО 298 Камера 19 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	783/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 19 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 56
5 0 7			Ячейка КСО 298 Камера 20 с вакуумным выключателем ВВП-10	1	766/1/1 33	Ячейка КСО 298 Камера 20 с вакуумным выключателем ВВП-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 57
5 0 8			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000	1	0437-1	Оборудование 0,4 кВ ТП-1	30.0 9,20 21 Инв. №00 -
5 0 9			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000	1	0437-2		0003
5 1 0			Шкаф учета	2	-		58
5 1 1			ТП-2 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)	1	193	-	-
5 1 2			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1824726	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 59
5 1 3			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1815606	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 60
5 1 4			Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	409	Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 61
5 1 5		МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 15, стр. 1	Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	1	403	Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 62
5 1 6			Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	1	407	Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 63
5 1 7			Ячейка КСО 305 Камера 4 с разъединителем	1	406	Ячейка КСО 305 Камера 4 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 64
5 1 8			Ячейка КСО 305 Камера 5 с разъединителем	1	405	Ячейка КСО 305 Камера 5 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 65
5 1 9			Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	1	404	Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00

								- 0003 66
5 2 0				Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	1	403	Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 67
5 2 1				Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	402	Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 68
5 2 2				Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	1	446-1	Оборудование 0,4 кВ ТП-2	30.0 9,20 21 Инв. №00 -
5 2 3				Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	1	446-2		0003 69
5 2 4				Ящик собственных нужд	1	-		
5 2 5				ТП-3 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)	1	194	-	-
5 2 6				Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1826604	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 70
5 2 7				Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1804634	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 71
5 2 8				Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	417	Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 72
5 2 9			МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 14, стр. 1	Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	1	416	Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 73
5 3 0				Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	1	415	Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 74
5 3 1				Ячейка КСО 305 Камера 4 с разъединителем	1	414	Ячейка КСО 305 Камера 4 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 75
5 3 2				Ячейка КСО 305 Камера 5 с разъединителем	1	413	Ячейка КСО 305 Камера 5 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 76

5 3 3				Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	1	412	Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 77
5 3 4				Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	1	411	Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 78
5 3 5				Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	410	Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 79
5 3 6				Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	1	447-1	Оборудование 0,4 кВ ТП-3	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 80
5 3 7			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	1	447-2			
5 3 8			Ящик собственных нужд	1	-			
5 3 9				ТП-4	1	-	-	-
5 4 0				Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1	1	1911635	Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 81
5 4 1				Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1	1	1911826	Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 82
5 4 2				Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 83
5 4 3				Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 84
5 4 4				Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 85
5 4 5				Ячейка КСО 298М Камера 4 с разъединителем	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 4 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 86
5 4 6				Ячейка КСО 298М Камера 5 с выключателем нагрузки	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 5 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00
			МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 12, стр. 1					

								-	0003 87
5 4 7			Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 88
5 4 8			Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 89
5 4 9			Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	1027	Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 90
5 5 0			Комплектное распределительное устройство ШРНН-2	1	1030	Оборудование 0,4 кВ ТП-4		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 91
5 5 1			Комплектное распределительное устройство ШРНН-2	1	1030				
5 5 2			ТП-5 (2БКТП-АТ-1250/10/0,4-У1)	1	000635/ 14-0001	-		-	-
5 5 3			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1802768	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 92
5 5 4			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1	1	1788215	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 93
5 5 5			Ячейка КСО 298АТ Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-6	1	000635/ 14-0006	Ячейка КСО 298АТ Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-6		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 94
5 5 6			Ячейка КСО 393АТ Камера 2 с выключателем нагрузки	1	000635/ 14-0007	Ячейка КСО 393АТ Камера 2 с выключателем нагрузки		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 95
5 5 7			Ячейка КСО 393АТ Камера 3 с выключателем нагрузки	1	000635/ 14-0009	Ячейка КСО 393АТ Камера 3 с выключателем нагрузки		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 96
5 5 8			Ячейка КСО 393АТ Камера 4 с выключателем нагрузки	1	000635/ 14-0011	Ячейка КСО 393АТ Камера 4 с выключателем нагрузки		30.0 9,20 21 Инв. №00 -	0003 97
5 5 9			Ячейка КСО 393АТ Камера 5 с выключателем нагрузки	1	000635/ 14-0012	Ячейка КСО 393АТ Камера 5 с		30.0 9,20 21	

МО, г.
Химки,
ул.
Кудрявц
ева, стр.
10Б

						выключателем нагрузки	Инв. №00 - 0003 98		
5 6 0			Ячейка КСО 393АТ Камера 6 с выключателем нагрузки	1	000635/14-0010	Ячейка КСО 393АТ Камера 6 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0003 99		
5 6 1			Ячейка КСО 393АТ Камера 7 с выключателем нагрузки	1	000635/14-0008	Ячейка КСО 393АТ Камера 7 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 00		
5 6 2			Ячейка КСО 298АТ Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-6	1	000635/14-0005	Ячейка КСО 298АТ Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-6	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 01		
5 6 3			Панель одностороннего обслуживания ЩО 70-3АТ-38У3	1	000635/14-0089	Оборудование 0,4 кВ ТП-5	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 02		
5 6 4			Панель одностороннего обслуживания ЩО 70-3АТ-38У3	1	000635/14-0090				
5 6 5			Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3	1	000635/14-0091				
5 6 6			Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3	1	000635/14-0092				
5 6 7			Ящик собственных нужд ЯСН-АТ	1	000635/14-0013				
5 6 8			Ящик собственных нужд ЯВ-СН(н)-АТ	1	000635/14-0087				
5 6 9			Ящик управления освещением ЯУО 9602 АТ-3874-У3	1	000635/14-0088				
5 7 0			ТП-7	1	-			-	-
5 7 1			Трансформатор ТМГ11-1250 кВА	1	1912384			Трансформатор ТМГ11-1250 кВА	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 03
5 7 2			Трансформатор ТМГ11-1250 кВА	1	1912489			Трансформатор ТМГ11-1250 кВА	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 04
5 7 3		МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, стр. 22А	Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 05		
5 7 4			Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 06		
5 7 5			Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 3 с	30.0 9,20 21 Инв.		

							выключателем нагрузки	№00 - 0004 07
5 7 6				Ячейка КСО 298М Камера 4 с выключателем нагрузки	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 4 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 08
5 7 7				Ячейка КСО 298М Камера 5 с разъединителем	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 5 с разъединителем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 09
5 7 8				Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 10
5 7 9				Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 11
5 8 0				Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	1	1029	Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 12
5 8 1				Комплектное распределительное устройство ШРНН-1	1	1028	Оборудование 0,4 кВ ТП-7	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 13
5 8 2				Комплектное распределительное устройство ШРНН-1	1	1028		
5 8 3				оборудование в БРТП №7 по адресу Московская область, г. Химки, ул. Юннатов (кадастровый номер 50:10:0010313:5660)	-	-	-	-
5 8 4	-	-	МО, г. Химки, ул. Юннатов	Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600УЗ Камера 4 с вакуумным выключателем	1	н/д	Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600УЗ Камера 4 с вакуумным выключателем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 14
5 8 5				Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600УЗ Камера 19 с вакуумным выключателем	1	н/д	Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600УЗ Камера 19 с вакуумным выключателем	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 15
5 8 6	-	-		КЛ-10 кВ		-	-	-
5 8 7	Кадастровый номер: 50:10:000 0000:177 26	4 кабельные линии 10 кВ (от ПС-671 "Старбеево до проектируемого РТП"), Назначение: Сооружения коммуна		Кабельная линия 10 кВ направлением ф.355 А: ПС-671 с.3 яч.55 - РТП-65 с.1 яч.5 АСБл-10 3(1х240) 6700 м	670 0	-	4 кабельные линии 10 кВ (от ПС-671 "Старбеево до проектируемого РТП"), Назначение: Сооружения коммунального хозяйства, протяженность 5964м	30.0 9,20 21 Инв. №00 - 0004 16
5 8 8				Кабельная линия 10 кВ направлением ф.355 Б: ПС-671 с.3 яч.55 - РТП-65 с.1 яч.5 АСБл-10 3(1х240) 6700 м	670 0	-		
5 8 9				Кабельная линия 10 кВ направлением ф.471 А: ПС-671 с.4 яч.71 - РТП-65 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1х240) 6700 м	670 0	-		
5 9 0				Кабельная линия 10 кВ направлением ф.471 Б: ПС-671 с.4 яч.71 - РТП-65 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1х240) 6700 м	670 0	-		

		льного хозяйства, протяженность 5964м						
591				Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.11 - ТП-2 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x150) 230 м	230	-	Кабельные линии 10 кВ	30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0004 17
592			Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.12 - ТП-2 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x150) 237 м	237	-			
593			Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.13 - ТП-7 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x240) 160 м	160	-			
594			Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.14 - ТП-7 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x240) 160 м	160	-			
595			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.1 яч.3 - ТП-3 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x150) 165 м	165	-			
596			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.2 яч.6 - ТП-3 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x150) 162 м	162	-			
597			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.1 яч.3 - ТП-4 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1x240) 110 м	110	-			
598			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.2 яч.6 - ТП-4 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1x240) 112 м	112	-			
599			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.1 яч.3 - ТП-5 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1x240) 340 м	340	-			
600			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.2 яч.6 - ТП-5 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 340 м	340	-			
601			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.1 яч.2 - ТП-7 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1x240) 340 м	340	-			
602			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.2 яч.7 - ТП-7 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1x240) 340 м	340	-			
603			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.1 яч.15 - БРТП №7 (Юннатов) яч.4 АСБл-10 3(1x240) 800м	800	-			
604			Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.2 яч.16 - БРТП №7 (Юннатов) яч.19 АСБл-10 3(1x240) 800м	800	-			
605			КЛ-0,4 кВ		-	-	-	
606			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м	320	-	Кабельные линии 0,4 кВ	30.0 9.20 21 Инв. №00 - 0004 18	
607			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м	320	-			
608			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м	320	-			
609			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 320 м	320	-			
610			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м	325	-			
611			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м	325	-			
612			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м	325	-			
613			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4x240) 325 м	325	-			
614			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.6 напр. ВРУ-38 В-1 Апарта-Отель, АПвБШп (4x185) 130 м	130	-			
615			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.6 напр. ВРУ-38 В-2 Апарта-Отель, АПвБШп (4x185) 130 м	130	-			
616			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.8 напр. ВРУ-КНС №1 В-1, АПвБШп (4x16) 240 м	240	-			
617			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.9 напр. ВРУ-КНС №1 В-2, АПвБШп (4x16) 210 м	210	-			

6 1 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.10 напр. ВРУ-37 В-1 ТЦ "Бутики", АПвБШп (4x120) 105 м	105	-
6 1 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.10 напр. ВРУ-37 В-2, ТЦ "Бутики", АПвБШп (4x120) 109 м	109	-
6 2 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.11 напр. Др.НС В-1, АПвБШп (4x120) 21 м	21	-
6 2 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.11 напр. Др.НС В-2, АПвБШп (4x120) 19 м	19	-
6 2 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.12 напр. РУ-1 Ангар, АПвБШп (4x120)	250	-
6 2 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.12 напр. РУ-2 Пирс, АПвБШп (4x120)	85	-
6 2 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 напр. ВРУ-36 В-1 Элинг (Ангар), АПвБШп (4x120) 250 м (отболчен)	250	-
6 2 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 2 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 2 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 2 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 2 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-1, АПвБШп (4x185) 110 м	110	-
6 3 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-2, АПвБШп (4x185) 110 м	110	-
6 3 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-1, АПвБШп (4x240) 105 м	105	-
6 3 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-2, АПвБШп (4x240) 105 м	105	-
6 3 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4x150) 215 м	215	-
6 3 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4x150) 215 м	215	-
6 3 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4x150) 215 м	215	-
6 3 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4x150) 215 м	215	-
6 3 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 3 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 3 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	210	-
6 4 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4x150) 200 м	200	-
6 4 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4x150) 200 м	200	-

6 4 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4x150) 200 м	200	-
6 4 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4x150) 200 м	200	-
6 4 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 5 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 5 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 5 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 5 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 5 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 5 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 5 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 5 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4x240) 105 м	105	-
6 5 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	115	-
6 5 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4x240) 105 м	105	-
6 6 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4x240) 105 м	105	-
6 6 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4x120) 100 м	100	-
6 6 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4x120) 100 м	100	-
6 6 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4x120) 100 м	100	-
6 6 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4x120) 100 м	100	-
6 6 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м L=82,65м	82,65	-
6 6 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	82,65	-
6 6 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.15 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	82,65	-
6 6 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.2 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	82,65	-
6 6 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.16 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	82,65	-
6 7 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.3 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	82,65	-
6 7 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-
6 7 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-
6 7 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.8 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-
6 7 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.9 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-
6 7 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-

6 7 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	165,51	-
6 7 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.11 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 7 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.4 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 7 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.12 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 8 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.5 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 8 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.13 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 8 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.6 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	85,32	-
6 8 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.5 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	132,51	-
6 8 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.11 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	132,51	-
6 8 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.6 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	132,51	-
6 8 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.12 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	132,51	-
6 8 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.1 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	86,29	-
6 8 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.3 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	86,29	-
6 8 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.7 напр. Паркинг АПвБШп (4x240) L=228,9м	228,9	-
6 9 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.9, напр. КНС№2 АПвБШп 4x50	350	-
6 9 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.11 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	86,29	-
6 9 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.12 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	86,29	-
6 9 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.14 напр. Паркинг АПвБШп (4x240) L=228,9м	228,9	-
6 9 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.3 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 9 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.12 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 9 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.4 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 9 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.13 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 9 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.5 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
6 9 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.14 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	120	-
7 0 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.1 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	125	-
7 0 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.15 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	125	-
7 0 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.2 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	125	-
7 0 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.16 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	125	-
7 0 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.6 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	220	-

7 0 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.8 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	220	-		
7 0 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.9 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	220	-		
7 0 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.11 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	220	-		
7 0 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.10 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	125,17	-		
7 0 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.4 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	125,17	-		
7 1 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.11 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	125,17	-		
7 1 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.5 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	125,17	-		
7 1 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.6 напр. КПП-Паркинг, АПвБШп (4x16)	75	-		
7 1 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.9 напр Ангар ВВг 4x16	50	-		
ТСЖ "Андреевский квартал"								
7 1 4	2	3	4	5	6	7	8	9
7 1 5	50:09:007 0101:123 64	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП 1423, назначенные: Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП1423, площадью 99м2	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423	ТП 1423	1	-	Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП 1423, нежилое здание, кадастровый номер 50:09:0070101:12364	№ 00-000543 от 09.08.2021.
7 1 6				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2704	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000490 от 09.08.2021.
7 1 7				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2705	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000491 от 09.08.2021.
7 1 8				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2706	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000492 от 09.08.2021.
7 1 9				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2707	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000493 от 09.08.2021.
7 2 0				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2708	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000494 от 09.08.2021.
7 2 1				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2709	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000495 от 09.08.2021.
7 2 2				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2710	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	№ 00-000496 от 09.08.2021.

							8,20 21.
7 2 3				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10	1	2711	№ 00-0004 97 от 09.08.2021. Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10
7 2 4				Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	1519460	№ 00-0004 98 от 09.08.2021. Трансформатор ТМГ-1000 кВА
7 2 5				Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	1520439	№ 00-0004 99 от 09.08.2021. Трансформатор ТМГ-1000 кВА
7 2 6				Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	1	-	№ 00-0005 01 от 09.08.2021. Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000
7 2 7				Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	1	-	№ 00-0005 02 от 09.08.2021. Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000
7 2 8				Щит собственных нужд ЩСН-2	1	-	№ 00-0005 00 от 09.08.2021. Низковольтное оборудование 0,4 кВ (1)
7 2 9			Щит Бесперебойного питания ЩИБП	1	1172		
7 3 0			Щит собственных нужд ЩСН-1	1	1170		
7 3 1			Ящик собственных нужд ЯВ-СН	1	14/05-386		
7 3 2				ТП-1458	1	4024	№ 00-0005 44 от 09.08.2021. Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ ТП1458, нежилое здание, кадастровый номер 50:09:0070101:12244
7 3 3	50:09:007 0101:122 44	Сооружение, назначенное: Трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ, площадь 92м2	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевская городское поселение, Андреевская рабочая поселок, ТП 1458	Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ	1	07.12.М Л13385 С-41101	№ 00-0005 20 от 09.08.2021. Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ
7 3 4				Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ	1	07.12.М Л13498 С-42102	№ 00-0005 21 от 09.08.2021. Высоковольтные ячейки РУ-10кВ ПДИ
7 3 5				Трансформатор ТМГ-630 кВА	1	1584069	№ 00-0005 22 от 09.08.2021. Трансформатор ТМГ-630 кВА
7 3 6				Трансформатор ТМГ-630 кВА	1	-	№ 00-0005 23 от 09.08.2021. Трансформатор ТМГ-630 кВА

7 3 7				Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	1	-	Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	№ 00-0005 24 от 09.08.2021.
7 3 8				Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	1	-	Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЩО-2000	№ 00-0005 25 от 09.08.2021.
7 3 9				Ящик Собственных нужд ЯСН	1	430	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (2)	№ 00-0005 26 от 09.08.2021.
7 4 0				Шкаф питания ЯСН 0,4 кВ	1	88		
7 4 1				Шкаф учета ШУ-1	1	3533		
7 4 2				Шкаф учета ШУ-1	1	3540		
7 4 3				Ящик собственных нужд ЯСН-УИ	1	-		
7 4 4	50:09:007 0101:123 75	Сооружение, назначенное: кабельная линия 10 кВ, протяженностью 467 м.	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевская городское поселение, Андреевская рабочая поселок, РТП 82 - ТП 1423	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (1 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м	466,61	-	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (1 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2375	№ 00-0005 03 от 09.08.2021.
7 4 5	50:09:007 0101:123 56	Кабельная линия 10 Кв, назначенная: кабельная линия 10 кВ, протяженностью 467 м.	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевская, Солнечногорский район, Андреевская городское поселение, Андреевская рабочая поселок, РТП 82 - ТП 1423 (2 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (2 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м	466,61	-	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (2 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2356	№ 00-0005 04 от 09.08.2021.
7 4 6	50:09:007 0101:123 73	Сооружение, назначенное: кабельная линия 10 кВ, протяже	Российская Федерация, Московская область, Солнечно	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (1 секция) АСБ-10 3x185 500,49 м	500,49	-	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (1 секция) АСБ-10 3x185 500,49 м, кадастровый	№ 00-0005 05 от 09.08.2021.

		ностью 500 м.	огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1423 - ТП 1458			номер 50:09:0070101:1 2373		
7 4 7	50:09:007 0101:123 72	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 10 кВ, протяже ностью 500 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1423 - ТП 1458 (2 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (2 секция) АСБ-10 3х185 500,49 м	500 ,49	-	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (2 секция) АСБ-10 3х185 500,49 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2372	№00 - 0005 06 от 09.0 8.20 21.
7 4 8	50:09:007 0101:123 71	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 10 кВ, протяже ностью 115 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458 - ТП 408 (1 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (1 секция) АСБ-10 3х185 115 м	115	-	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (1 секция) АСБ-10 3х185 115 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2371	№ 00- 0005 27 от 09.0 8.20 21.
7 4 9	50:09:007 0101:123 52	Кабельна я линия 10 Кв, назначен ие: кабельна я линия 10 кВ, протяже ностью 115 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, р-н Солнечн огорски й, рп Андреев ка, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (2 секция) АСБ-10 3х185 115 м	115	-	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (2 секция) АСБ-10 3х185 115 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2352	№ 00- 0005 28 от 09.0 8.20 21.

			- ТП 408 (2 секция)					
7 5 0	50:09:007 0101:122 42	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 0,4 кВ, протяже нностью 460 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м	460	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2242	№ 00-0005 07 09.0 8.20 21.
7 5 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м	460	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2242	№ 00-0005 08 09.0 8.20 21.
7 5 2	50:09:007 0101:122 43	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 0,4 кВ, протяже нностью 460 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м	460	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2243	№ 00-0005 09 09.0 8.20 21.
7 5 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м	460	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2243	№ 00-0005 10 от 09.0 8.20 21.
7 5 4	50:09:007 0101:123 55	Кабельна я линия 0,4 Кв, назначен ие: кабельна я линия 0,4 кВ, протяже нностью 320 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, р-н Солнечн огорски й, рп Андреев ка, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1423 - д.41	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м	320	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2355	№ 00-0005 11 от 09.0 8.20 21.
7 5 5				Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м	320	-	Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2355	№ 00-0005 12 от 09.0 8.20 21.
7 5 6	50:09:007 0101:122 41	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 0,4 кВ, протяже	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн	Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м	480	-	Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м, кадастровый номер	№ 00-0005 13 от 09.0 8.20 21.

		длинностью 460 м.	Солнечногорский район, Андреевское городское поселение, Андреевское рабочий поселок, ТП 1423 - д.41				50:09:0070101:1 2241	
7 5 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м	480	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2241	№ 00-0005 14 от 09.0 8.20 21.
7 5 8			Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевское, Солнечногорский район, Андреевское городское поселение, Андреевское рабочий поселок, ТП 1423 - д.42	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м	120	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2357	№ 00-0005 15 от 09.0 8.20 21.
7 5 9	50:09:007 0101:123 57	Кабельная линия 0,4 Кв, назначенная: кабельная линия 0,4 кВ, протяженностью 120 м.		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м	120	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2357	№ 00-0005 16 от 09.0 8.20 21.
7 6 0			Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевское городское поселение, Андреевское рабочий поселок, ТП 1423 - д.43	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м	240	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2370	№ 00-0005 17 от 09.0 8.20 21.
7 6 1	50:09:007 0101:123 70	Сооружение, назначенная: кабельная линия 0,4 кВ, протяженностью 240 м.		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м	240	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2370	№ 00-0005 18 от 09.0 8.20 21.
7 6 2			Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевское, Солнечногорский район, Андреевское городское поселение, Андреевское	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м.	360	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2353	№ 00-0005 29 от 09.0 8.20 21.
7 6 3	50:09:007 0101:123 53	Кабельная линия 0,4 Кв, назначенная: кабельная линия 0,4 кВ, протяженностью 360 м.		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м.	360	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м., кадастровый номер	№ 00-0005 30 от 09.0 8.20 21.

			ка рабочий поселок, ТП 1458 до дома 44 ВРУ- 1			50:09:0070101:1 2353		
7 6 4	50:09:007 0101:123 65	Кабельная линия 0,4 Кв, назначен ие: кабельная линия 0,4 кВ, протяже нностью 220 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458 до дома 44 ВРУ- 2	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 220 м.	220	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 220 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2365	№ 00- 0005 31 от 09.0 8.20 21.
7 6 5			Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 220 м.	220	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 220 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2365	№ 00- 0005 32 от 09.0 8.20 21.	
7 6 6	50:09:007 0101:122 45	Сооруже ние, назначен ие: кабельная линия 0,4 кВ, протяже нностью 720 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 45	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	720	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2245	№ 00- 0005 33 от 09.0 8.20 21.
7 6 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	720	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2245	№ 00- 0005 34 от 09.0 8.20 21.
7 6 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	720	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2245	№ 00- 0005 35 от 09.0 8.20 21.
7 6 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	720	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2245	№ 00- 0005 36 от 09.0 8.20 21.
7 7 0	50:09:007 0101:123 54	Кабельная линия 0,4 Кв, назначен ие: кабельная линия 0,4 кВ, протяже нностью 380 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, р-н Солнечн огорски й, рп	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	380	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м., кадастровый номер 50:09:0070101:1 2354	№ 00- 0005 37 от 09.0 8.20 21.

7 7 1			Андреев ка, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	380	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2354	№ 00-0005 38 от 09.08.2021.
7 7 2				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	380	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2354	№ 00-0005 39 от 09.08.2021.
7 7 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	380	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2354	№ 00-0005 40 от 09.08.2021.
7 7 4	50:09:007 0101:123 69	Сооруже ние, назначен ие: кабельна я линия 0,4 кВ, протяже нностью 420 м.	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Солнечн огорски й район, Андреев ка городско е поселен ие, Андреев ка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47 пристро йка нежилые помещен ия	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м	420	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2369	№ 00-0005 41 от 09.08.2021.
7 7 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м	420	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м, кадастровый номер 50:09:0070101:1 2369	№ 00-0005 42 от 09.08.2021.
7 7 6	-	-	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление от ТП-1423 до насосная АВБ6шв 1x(4x35) 70м	70	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление от ТП-1423 до насосная АВБ6шв 1x(4x35)	№ 00-0005 19 от 09.08.2021.
ЖК "Коренёвский Форт"								
7 7 7	2	3	4	5	6	7	8	9
7 7 8			Московс кая обл. Люберец кий р-н, МОГП Красков о, д. Мотьяков о	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4x150 345м	345		Оборудование- Кабельные линии общей протяженно стью 26690м	00-0004 26 от 01.08.2022
7 7 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4x150 345м	345			
7 8 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4x150 345м	345			
7 8 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4x150 345м	345			
7 8 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4x150 316м	316			

7 8 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4х150 316м	316	
7 8 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4х150 316м	316	
7 8 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4х150 316м	316	
7 8 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4х150 306м	306	
7 8 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4х150 306м	306	
7 8 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4х150 306м	306	
7 8 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4х150 306м	306	
7 9 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4х95 200м	200	
7 9 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4х95 200м	200	
7 9 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4х95 100м	100	
7 9 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4х95 100м	100	
7 9 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4х95 105м	105	
7 9 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4х95 105м	105	
7 9 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
7 9 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
7 9 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4х95 59м	59	
7 9 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4х95 59м	59	
8 0 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4х95 59м	59	
8 0 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4х95 59м	59	
8 0 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 0 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 0 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
8 0 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
8 0 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
8 0 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.2 АВБ6Шв 4х95 102м	102	
8 0 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 0 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 1 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.1 АВБ6Шв 4х95 182м	182	
8 1 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.2 АВБ6Шв 4х95 182м	182	

8 1 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м	150	
8 1 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м	150	
8 1 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.1 АВБ6Шв 4х95 115м	115	
8 1 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.2 АВБ6Шв 4х95 115м	115	
8 1 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.1 АВБ6Шв 4х95 113м	113	
8 1 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.2 АВБ6Шв 4х95 113м	113	
8 1 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.1 АВБ6Шв 4х95 108м	108	
8 1 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.2 АВБ6Шв 4х95 108м	108	
8 2 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м	150	
8 2 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м	150	
8 2 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.1 АВБ6Шв 4х95 47м	47	
8 2 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.2 АВБ6Шв 4х95 47м	47	
8 2 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м	48	
8 2 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м	48	
8 2 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.1 АВБ6Шв 4х95 75м	75	
8 2 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.2 АВБ6Шв 4х95 75м	75	
8 2 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.1 АВБ6Шв 4х120 200м	200	
8 2 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.2 АВБ6Шв 4х120 200м	200	
8 3 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м	140	
8 3 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м	140	
8 3 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м	140	
8 3 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м	140	
8 3 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.1 АВБ6Шв 4х95 100м	100	
8 3 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.2 АВБ6Шв 4х95 100м	100	
8 3 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.1 АВБ6Шв 4х95 95м	95	
8 3 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.2 АВБ6Шв 4х95 95м	95	
8 3 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.1 АВБ6Шв 4х95 132м	132	
8 3 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.2 АВБ6Шв 4х95 132м	132	
8 4 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.1 АВБ6Шв 4х95 41м	41	

8 4 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.2 АВБ6Шв 4х95 41м	41	
8 4 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.1 АВБ6Шв 4х95 17м	17	
8 4 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.2 АВБ6Шв 4х95 17м	17	
8 4 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.1 АВБ6Шв 4х95 111м	111	
8 4 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.2 АВБ6Шв 4х95 111м	111	
8 4 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.1 АВБ6Шв 4х95 126м	126	
8 4 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.2 АВБ6Шв 4х95 126м	126	
8 4 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м	89	
8 4 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м	89	
8 5 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м	48	
8 5 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м	48	
8 5 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.1 АВБ6Шв 4х95 170м	170	
8 5 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.2 АВБ6Шв 4х95 170м	170	
8 5 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.1 АВБ6Шв 4х150 140м	140	
8 5 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.2 АВБ6Шв 4х150 140м	140	
8 5 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.1 АВБ6Шв 4х150 89м	89	
8 5 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.2 АВБ6Шв 4х150 89м	89	
8 5 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.1 АВБ6Шв 4х150 105м	105	
8 5 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.2 АВБ6Шв 4х150 105м	105	
8 6 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м	89	
8 6 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м	89	
8 6 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.1 АВБ6Шв 4х95 107м	107	
8 6 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.2 АВБ6Шв 4х95 107м	107	
8 6 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 6 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м	60	
8 6 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.1 АВБ6Шв 4х95 49м	49	
8 6 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.2 АВБ6Шв 4х95 49м	49	
8 6 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.1 АВБ6Шв 4х95 92м	92	
8 6 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.2 АВБ6Шв 4х95 92м	92	

8 7 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4x95 51м	51	
8 7 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4x95 51м	51	
8 7 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4x95 175м	175	
8 7 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4x95 175м	175	
8 7 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4x120 214м	214	
8 7 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4x120 214м	214	
8 7 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4x150 253м	253	
8 7 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4x150 253м	253	
8 7 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4x150 298м	298	
8 7 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4x150 298м	298	
8 8 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4x95 132м	132	
8 8 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4x95 132м	132	
8 8 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4x95 169м	169	
8 8 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4x95 169м	169	
8 8 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4x120 217м	217	
8 8 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4x120 217м	217	
8 8 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4x150 256м	256	
8 8 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4x150 256м	256	
8 8 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4x95 152м	152	
8 8 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4x95 152м	152	
8 9 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4x120 187м	187	
8 9 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4x120 187м	187	
8 9 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4x120 230м	230	
8 9 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4x120 230м	230	
8 9 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4x150 273м	273	
8 9 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4x150 273м	273	
8 9 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4x240 395м	395	
8 9 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4x240 395м	395	
8 9 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4x240 357м	357	

9 2 8			Комсомо льская, д. 16	КЛ-6 кВ ПС-387 РУ-6 кВ сек.1 ф.426 направлением ЦРП-2 РУ-6 кВ сек.1 яч.1 ААБу 3х240 L=3600м	360 0	-					
9 2 9				КЛ-6 кВ ПС-387 РУ-6 кВ сек.2 ф.115 направлением ЦРП-2 РУ-6 кВ сек.2 яч.7 ААБу 3х240 L=3600м	360 0	-					
9 3 0				КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.16 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.1 яч.5 ААБл 3х240 L=700м	700	-					
9 3 1				КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.16 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.1 яч.5 ААБл 3х240 L=700м	700						
9 3 2				КЛ-10 кВ РП-18133 РУ-10 кВ ф.7 направлением ЦРП 10 кВ РУ-10 кВ сек.2 яч.18 ААБл 3х240 L=700м	700						
9 3 3	ЖК "Ново-Молоково"										
9 3 4	кадастро вый номер: 50:21:006 0403:724 2	Сети электрос набжени я, назначен ие: 1.1. сооруже ния электроэ нергетики, протяже нность 810 м.	Московс кая область, р-н Ленинск ий, с/п Молоков ское, с Молоков о	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=450 м.	450						
9 3 5				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=450 м.	450						
9 3 6				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=450 м.	450						
9 3 7				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=405 м.	405						
9 3 8				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=405 м.	405						
9 3 9				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=405 м.	405						
9 4 0				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=350 м.	350						
9 4 1				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=350 м.	350						
9 4 2				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=350 м.	350						
9 4 3				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=350 м.	350						
9 4 4				Сети электроснабже ния, назначение: 1.1. сооружения электроэнергетики, протяженность 810 м., кад.№50:21:006 0403:7242	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=285 м.	285					
9 4 5						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=285 м.	285				
9 4 6						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=285 м.	285				
9 4 7						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=285 м.	285				
9 4 8						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=190 м.	190				
9 4 9						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=190 м.	190				
9 5 0						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=190 м.	190				
9 5 1						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х240), L=190 м.	190				
9 5 2						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х185), L=170 м.	170				
9 5 3						КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х185), L=170 м.	170				
9 5 4	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х185), L=170 м.	170									
9 5 5	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБбШп (4х185), L=170 м.	170									
9 5 6	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБбШп (4х240), L=210 м.	210									

№
004
0004
38
01.1
0.20
22

9 5 7				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 5 8				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 5 9				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 6 0				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=350 м.	350			
9 6 1				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=350 м.	350			
9 6 2				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=350 м.	350			
9 6 3				КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=350 м.	350			
9 6 4	кадастро вый номер: 50:21:006 0403:724 3	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначен ие: 1.1. сооруже ния электроэ нергетики, протяже нность 2480 м.	Московс кая область, р-н Ленинск ий, с/п Молоков ское, с Молоков о	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=125 м.	125			
9 6 5				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=125 м.	125			
9 6 6				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=125 м.	125			
9 6 7				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=125 м.	125			
9 6 8				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=80 м.	80			
9 6 9				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=80 м.	80			
9 7 0				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=80 м.	80			
9 7 1				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.2 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=80 м.	80			
9 7 2				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 7 3				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 7 4				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 7 5				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=210 м.	210			
9 7 6				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=175 м.	175			
9 7 7				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=175 м.	175			
9 7 8				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=175 м.	175			
9 7 9				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.4 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=175 м.	175			
9 8 0				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.3 н/ж Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=210 м.	210			
9 8 1	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.3 н/ж Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=210 м.	210						
9 8 2	кадастро вый номер 50:21:006 0403:553 0	Наружн ые сети электроснабжения 0,4 кВ, назначен ие: электроснабжение, протяже	Московс кая область, р-н Ленинск ий, с/п Молоков ское, с Молоков о	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.	210			Наружные сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: электроснабжение, протяженность 302м, кад.№50:21:006 0403:5530
9 8 3				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.	210			
9 8 4				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.	210			
9 8 5				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=210 м.	210			

№
00-
0043
7
01.1
0.20
22

№00
-
0004
34
01.1
0.20
22

9 8 6		ность 302 м	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.	170		
9 8 7			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.	170		
9 8 8			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.	170		
9 8 9			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х150), L=170 м.	170		
9 9 0			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.	125		
9 9 1			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.	125		
9 9 2			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.	125		
9 9 3			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=125 м.	125		
9 9 4			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=80 м.	85		
9 9 5			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=80 м.	85		
9 9 6			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=85 м.	85		
9 9 7			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=85 м.	85		
9 9 8			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=125 м.	125		
9 9 9			КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=125 м.	125		
1 0 0 0			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=230 м.	230		
1 0 0 1			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=230 м.	230		
1 0 0 2			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=219 м.	219		
1 0 0 3			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=219 м.	219		
1 0 0 4	кадастро вый номер: 50:21:006 0403:650 9	Наружн ые сети электрос набжени я 0,4 кВ, назначен ие: 1.1. сооруже ния электроэ нергетик и, протяже нность 342 м.	КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=146 м.	146		
1 0 0 5			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=146 м.	146		
1 0 0 6			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=159 м.	159		
1 0 0 7			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=159 м.	159		
1 0 0 8			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х85), L=115 м.	115		
1 0 0 9			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4х185), L=115 м.	115		
1 0 1 0			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4х185), L=128 м.	128		
					Наружные сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: 1.1. сооружения электроэнергетики, протяженность 342м, кад.№50:21:006 0403:6509	№00 - 0004 35 01.1 0.20 22

1011			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=128 м.	128			
1012			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	55			
1013			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	55			
1014			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	55			
1015			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	55			
1016			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=206 м.	206			
1017			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=206 м.	206			
1018			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=115 м.	115			
1019			КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=115 м.	115			
1020	кадастровый номер: 50:21:006 0403:725 7	Наружные электрические сети 0,4 кВ, назначенные: 1.1. сооружения электроэнергетики, протяженность 260 м.	Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	150	Наружные электрические сети 0,4 кВ, назначение: 1.1. сооружения электроэнергетики, протяженность 260м, кад.№50:21:006 0403:7257	№00 - 0004 36 01.1 0.20 22
1021				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	150		
1022				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	150		
1023				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	150		
1024				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	88		
1025				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	88		
1026				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	88		
1027				КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	88		
1028				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	150		
1029				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	150		
1030				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	150		
1031				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	150		
1032				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.	88		

1033				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=88 м.	88			
1034				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=88 м.	88			
1035				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=88 м.	88			
1036				КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4х240), L=150 м.	150			
1037	кадастровый номер: 50:21:006 0403:332 7	Сооружения, назначенные: объекты производственного назначения, протяженность 484 м.	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 17, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=180 м.	180		Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 484 м, кад.№50:21:006 0403:3327	Инв. №00 - 0004 42 01.1 0.20 22
1038				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 17, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=180 м.	180			
1039	кадастровый номер: 50:21:006 0403:333 7	Сооружения, назначенные: объекты производственного назначения, протяженность 441 м.	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 15, ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=300 м.	300		Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 441 м, кад.№50:21:006 0403:3337	Инв. №00 - 0004 41 01.1 0.20 22
1040				КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 15, ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=300 м.	300			
1041	кадастровый номер: 50:21:006 0403:333 5	Сооружения, назначенные: 10. сооружения коммунального хозяйства, протяженность 441 м	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4х240), L=415 м.	415		Сооружения, назначение: 10. сооружения коммунального хозяйства, протяженность 441 м, кад.№50:21:006 0403:3335	№ 00-0004 39 01.1 0.20 22
1042				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4х240), L=415 м.	415			
1043				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4х240), L=420 м.	420			
1044				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4х240), L=420 м.	420			
1045				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4х240), L=476 м.	476			
1046				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4х240), L=476 м.	476			
1047				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4х240), L=476 м.	476			
1048				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4х240), L=476 м.	476			
1049				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4х185), L=476 м.	476			
1050				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4х185), L=476 м.	476			
1051				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Стоянка(Г-1,Г-2), АВБ6Шв (4х120), L=300 м.	300			
1051				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Стоянка(Г-3), АВБ6Шв (4х95), L=245 м.	245			

52								
1053				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	120			
1054				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	120			
1055				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	120			
1056				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	120			
1057				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.	210			
1058				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.	165			
1059				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.	165			
1060				КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.	210			
1061	кадастровый номер: 50:21:006 0403:333 1	Сооружения, назначение: 10. сооружения коммунального хозяйства, протяженность 188 м.	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1 НЖ, АВБ6Шв (4x240), L=165 м.	165		Сооружения, назначение: 10. сооружения коммунального хозяйства, протяженность 188 м, кад.№50:21:006 0403:3331	№ 00-0004 40 01.1 0.20 22
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ 2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=110 м.				110				
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=110 м.				110				
1064	кадастровый номер: 50:21:006 0403:333 2	Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 690 м.	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=100 м.	100		Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 690 м, кад.№50:21:006 0403:3332	№ 00-0004 44 01.1 0.20 22
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=100 м.				100				
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.				150				
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.				150				
1068	кадастровый номер: 50:21:000 0000:291 43	Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 660 м.	Московская область, Ленинский район, сельское поселение Молоковское, с. Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=120 м.	120		Сооружения, назначение: объекты производственного назначения, протяженность 660м, кад.№50:21:000 0000:29143	№ 00-0004 43 01.1 0.20 22
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=120 м.				120				
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=125 м.				125				
КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x185), L=125 м.				125				
1072	ЖК "Южное Видное"							
1073	Кадастровый номер 50:21:008 0105:100 99	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение:	Московская область, р-н Ленинский	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 Пв6Шв 4X240 131м Березовая 10	131		Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергет	№00 - 0004 26 01.1
1070				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 Пв6Шв 4X240 113м Березовая 10	113			

74		сооружения электросетей, протяженностью 187м				ики, протяженностью 187м, кад.№50:21:008 0105:10099	0,20 22
1075			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 107м Березовая 10	107			
1076			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 120м Березовая 10	120			
1077			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 118м Березовая 10	118			
1078			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 132м Березовая 10	132			
1079			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 133м Березовая 10	133			
1080			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 147м Березовая 10	147			
1081	Кадастровый номер 50:21:008 0105:109 79		Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электросетей, протяженностью 150м	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 42м Березовая 14		
1082		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 30м Березовая 14			30		
1083		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 62м Березовая 14			62		
1084		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 76м Березовая 14			76		
1085		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 93м Березовая 14			93		
1086		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 87м Березовая 14			87		
1087		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 78м Березовая 14			78		
1088		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 92м Березовая 14			92		
1089		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 83м Березовая 14			83		
1090		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 97м Березовая 14			97		
1091		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ЩО ПвбШВ 4X50 8м			8		
1092		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) до ЩО ПвбШВ 4X50 11м			11		
1093		Кадастровый номер 50:21:008 0105:109 59			Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электросетей, протяженностью 176м	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 121м Березовая 12
1094	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 135м Березовая 12		135				
1095	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 83м Березовая 12		83				
1096	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 97м Березовая 12		97				

96						
1097			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 103м Березовая 12	103		
1098			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 117м Березовая 12	117		
1099			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 92м Березовая 12	92		
1100			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 114м Березовая 12	114		
1101			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 70м Ермолинская 1	70		
1102			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 70м Ермолинская 1	70		
1103			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X95 100м Ермолинская 1	100		
1104			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X95 100м Ермолинская 1	100		
1105			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 105м Ермолинская 1	105		
1106			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 105м Ермолинская 1	105		
1107			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 80м Ермолинская 1	80		
1108			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 80м Ермолинская 1	80		
1109	Кадастровый номер 50:21:008 0105:110 38	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 591м	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X150 150м Березовая 11	150	
1110			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X150 150м Березовая 11	150		
1111			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 11	105		
1112			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 11	105		
1113			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 145м Березовая 11	145		
1114			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 145м Березовая 11	145		
1115			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 165м Березовая 11	165		
1116			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 165м Березовая 11	165		
1117			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X95 70м Фокина 2	70		
1118			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X95 70м Фокина 2	70		
						Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 591м, кад.№50:21:008 0105:11038
						№ 00-0004 29 01.1 0.20 22

1 8							
1 1 1 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	25			
1 1 2 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	25			
1 1 2 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	25			
1 1 2 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	25			
1 1 2 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Фокина 2	80			
1 1 2 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Фокина 2	80			
1 1 2 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Фокина 2	150			
1 1 2 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Фокина 2	150			
1 1 2 7	Кадастровый номер 50:21:008 0105:110 37	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначения: сооружения электроэнергетики, протяженностью 131м	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 70м Березовая 13	70	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 131м, кад.№50:21:008 0105:11037	№ 00-0004 30 01.1 0.20 22
1 1 2 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 70м Березовая 13	70		
1 1 2 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 100м Березовая 13	100		
1 1 3 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 100м Березовая 13	100		
1 1 3 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 13	105		
1 1 3 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 13	105		
1 1 3 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Березовая 13	150		
1 1 3 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Березовая 13	150		
1 1 3 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Березовая 13	80		
1 1 3 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Березовая 13	80		
1 1 3 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБШп 4X240 225м Ермолинская 2	225		
1 1 3 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБШп 4X240 225м Ермолинская 2	225		
1 1 3 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБШп 4X240 225м Ермолинская 2	225		
1 1 3 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБШп 4X240 225м Ермолинская 2	225		

4 0							
1 1 4 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4X240 225м Ермолинская 2	225		
1 1 4 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4X240 225м Ермолинская 2	225		
1 1 4 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4X240 140м Ермолинская 2	140		
1 1 4 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4X240 140м Ермолинская 2	140		
1 1 4 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4X240 140м Ермолинская 2	140		
1 1 4 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4X240 140м Ермолинская 2	140		
1 1 4 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4X240 110м Ермолинская 2	110		
1 1 4 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4X240 110м Ермолинская 2	110		
1 1 4 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4X240 110м Ермолинская 2	110		
1 1 5 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4X240 110м Ермолинская 2	110		
1 1 5 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 130м Березовая 16	130		
1 1 5 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 130м Березовая 16	130		
1 1 5 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 130м Березовая 16	130		
1 1 5 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 130м Березовая 16	130		
1 1 5 5	Кадастровый номер 50:21:008 0105:135 90	Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 308м	Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Видное, город Видное	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4x150 290м Березовая 16	290		
1 1 5 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4x150 290м Березовая 16	290		
1 1 5 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16	140		
1 1 5 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16	140		
1 1 5 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16	140		
1 1 6 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 140м Березовая 16	140		
1 1 6 1	Кадастровый номер 50:21:008 0105:135 83	Сети электроснабжения, назначение:	Российская Федерация, Московская	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18	110		
1 1 6 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18	110		
						Сети электроснабжения 0,4 кВ, назначение: сооружения электроэнергетики, протяженностью 308м, кад.№50:21:008 0105:13590	№ 00-0004 31 01.1 0.20 22
						Сети электроснабжения, назначение: сооружения электроэнергетики	№ 00-0004 32 01.1

6 2		сооруже ния электроэ нергетик и, протяже нностью 207м	область, Ленинск ий муницип альный район, городско е поселен ие Видное, город Видное			ики, протяженно сть ю 207м, кад.№50:21:008 0105:13583	0,20 22
1 1 6 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18	110		
1 1 6 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4x150 110м Березовая 18	110		
1 1 6 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4x185 100м Березовая 18	100		
1 1 6 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4x185 100м Березовая 18	100		
1 1 6 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	85		
1 1 6 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	85		
1 1 6 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	85		
1 1 7 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	85		
1 1 7 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	65		
1 1 7 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	65		
1 1 7 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	65		
1 1 7 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	65		
1 1 7 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	338		
1 1 7 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	338		
1 1 7 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	338		
1 1 7 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	338		
1 1 7 9	Кадастро вый номер 50:21:008 0105:135 91	Сети электрос набжени я, назначен ие: сооруже ния электроэ нергетик и, протяже нностью 338м	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, Ленинск ий муницип альный район, городско е поселен ие Горки Ленинск ие, вблизи д. Ермолин о	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м	250		
1 1 8 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м	250		
1 1 8 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛОС АПвбШп 4x240 70м	70		
1 1 8 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛОС АПвбШп 4x240 70м	70		
1 1 8 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 215м	215		
1 1 8 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 268м	268		
						Сети электроснабже ния, назначение: сооружения электроэнергет ики, протяженно сть ю 338м, кад.№50:21:008 0105:13591	№ 00- 0004 33 01.1 0,20 22

84								
ДНП Михалково								
1185	2	3	4	5	6	7	8	9
1186			Московская область, Красногорский муниципальный район, сельское поселение Ильинское, д. Михалково	КТПН-103	-	-		
1187				Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630 (1)	00-000089 от 01.05.2023
1188				Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	00-000090 от 01.05.2023
1189				Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630 (2)	00-000091 от 01.05.2023
1190	-	-		Трансформатор ТМГ-400/6-УХЛ1 400 кВА	1	2007жг 503	Трансформатор ТМГ-400/6-УХЛ1 400 кВА	00-000092 от 01.05.2023
1191				Устройство комплектное распределительное 0,4 кВ	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 (КТПН-103)	00-000093 от 01.05.2023
1192				Комплект учета электроэнергии 0,4 кВ	1	н/д		
1193				Разъединитель РЛНД	1	н/д	Разъединитель РЛНД	00-000094 от 01.05.2023
1194				Кабельная линия 6 кВ от опоры ЛЭП-6кВ ТП-93-КРУН-58 до КТП-103 АСБл 10 3x70 L=20 м.	20	-	Кабельная линия 6 кВ (КТПН-103)	00-000100 от 01.05.2023
ЖК ВЛЮБЕРЦЫ								
1195	2	3	4	5	6	7	8	9
1196	Кадастровый номер: 50:22:0010102:3819	Нежилое здание, назначение: нежилое, площадью 36,9 м2	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, около д. 6	ТП-514	1	-	Нежилое здание, назначение: нежилое, площадью 36,9 м2 Кадастровый номер 50:22:0010102:3819	00-000084 от 25.07.2023
1197				Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа	1	н/д	Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа (1)	00-000085 от 25.07.2023
1198				Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа	1	н/д	Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа (2)	00-000086 от 25.07.2023
1199				Ящик собственных нужд ЯСН	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (1)	00-000087 от 25.07.2023

1 2 0 0				Щит учета ЩУ	1	005БЭ М14- 0723		7,20 23
1 2 0 1				Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)	1	007БЭ М14- 0722		
1 2 0 2				Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)	1	007БЭ М14- 0722		
1 2 0 3	Кадастро вый номер: 50:22:001 0102:574 5	Трансфо рматорна я подстанц ия, назначен ие: нежилое, площадь ю 49,3 м2	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, городско й округ Люберц ы, г. Люберц ы, ул. Шевляко ва	ТП-629	1	002БЭ М16- 0240	Трансформатор ная подстанция, назначение: нежилое, площадью 49,3 м2 Кадастровый номер 50:22:0010102:5 745	00- 0008 48 от 25.0 7.20 23
1 2 0 4				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0058	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 8ВВ-10-630-УЗ (1)	00- 0008 49 от 25.0 7.20 23
1 2 0 5				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0059	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 8ВВ-10-630-УЗ (2)	00- 0008 50 от 25.0 7.20 23
1 2 0 6				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0060	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 11-600-10-630- УЗ (1)	00- 0008 51 от 25.0 7.20 23
1 2 0 7				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0061	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 11-600-10-630- УЗ (2)	00- 0008 52 от 25.0 7.20 23
1 2 0 8				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0062	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 11-600-10-630- УЗ (3)	00- 0008 53 от 25.0 7.20 23
1 2 0 9				Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-24.1-600-10- 630-УЗ	1	298.БЭ М.16- 0063	Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ- 24.1-600-10- 630-УЗ	00- 0008 54 от 25.0 7.20 23
1 2 1 0				Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ-2000/10- 11 УХЛ1	1	82278	Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ- 2000/10-11 УХЛ1 (1)	00- 0008 55 от 25.0 7.20 23
1 2 1 1				Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ-2000/10- 11 УХЛ1	1	н/д	Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ- 2000/10-11 УХЛ1 (2)	00- 0008 56 от 25.0 7.20 23
1 2 1 2				Ящик собственных нужд ЯСН1	1	0014/16	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (2)	00- 0008 57 от 25.0 7.20 23
1 2 1 3				Ящик собственных нужд ЯСН2	1	0015/16		
1 2 1 4				Щит собственных нужд ЩСН	1	007БЭ М16- 0925		
1 2 1 5				Щит учета ЩУ	1	005БЭ М16- 0928		

1 2 1 6				Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)	1	007БЭ М16- 0927		
1 2 1 7				Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)	1	007БЭ М16- 0927		
1 2 1 8			Российс кая Федерац ия,	КЛ-10 кВ	-	-		
1 2 1 9	-	-	Московс кая область, г.п.	Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (1 секция) АСБл-10 3х240 484 м	484	-	Кабельные линии 10 кВ	00- 0008 58 от 25.0 7.20 23
1 2 2 0			Люберц ы, ул. Урицког о, около д. 6	Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (2 секция) АСБл-10 3х240 484 м	484	-		
1 2 2 1			Российс кая Федерац ия,	КЛ-10 кВ	-	-		
1 2 2 2	-	-	Московс кая область, городско й округ	Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-1 АСБл-10 3х120 10 м	10	-	Кабельные линии 10 кВ	00- 0008 58 от 25.0 7.20 23
1 2 2 3			Люберц ы, г. Люберц ы, ул. Шевляко ва	Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-2 АСБл-10 3х120 10 м	10	-		
1 2 2 4				КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 2 2 5			Российс кая Федерац ия, Московс кая область, г.п. Люберц ы, ул. Урицког о, д.14, д.16	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4х240 194 м	194	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00- 0008 59 от 25.0 7.20 23
1 2 2 6				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4х240 194 м	194	-		
1 2 2 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4х240 159 м	159	-		
1 2 2 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4х240 159 м	159	-		
1 2 2 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 54 м	54	-		
1 2 2 3 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 54 м	54	-		
1 2 2 3 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 72 м	72	-		
1 2 2 3 2				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 72 м	72	-		
1 2 2 3 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х300 122 м	122	-		
1 2 2 3 4				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х300 122 м	122	-		
1 2 2 3 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ4 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 167 м	167	-		
1 2 2 3 6				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ4 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4х240 167 м	167	-		

1 2 3 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	117	-		
1 2 3 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	117	-		
1 2 3 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	117	-		
1 2 4 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	117	-		
1 2 4 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	164	-		
1 2 4 2				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	164	-		
1 2 4 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	164	-		
1 2 4 4				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	164	-		
1 2 4 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	144	-		
1 2 4 6				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	144	-		
1 2 4 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	144	-		
1 2 4 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	144	-		
1 2 4 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Подземный паркинг АВБ6Шв 4x150 74 м	74	-		
1 2 5 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 Подземный паркинг АВБ6Шв 4x150 74 м	74	-		
1 2 5 1				К.Л-0,4 кВ	-	-		
1 2 5 2	-	-	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Коммунистическая д.5/20	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл-1 4x150 283 м	283	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 59 от 25.0 7.20 23
1 2 5 3			Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл-1 4x150 283 м	283	-			
1 2 5 4			Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4x95-1 281 м	281	-			
1 2 5 5			Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4x95-1 281 м	281	-			
1 2 5 6				К.Л-0,4 кВ	-	-		
1 2 5 7	-	-	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Шевлякова, д.21	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВБ6Шв 4x150 250 м	250	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 59 от 25.0 7.20 23
1 2 5 8			Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВБ6Шв 4x150 250 м	250	-			

1 2 5 9				КЛ-0,4 кВ	-	-				
1 2 6 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	127	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 59 от 25.0 7.20 23		
1 2 6 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	127	-				
1 2 6 2				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	127	-				
1 2 6 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	127	-				
1 2 6 4				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x95 97м	97	-				
1 2 6 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x95 97м	97	-				
1 2 6 6				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	209	-				
1 2 6 7				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	209	-				
1 2 6 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	209	-				
1 2 6 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	209	-				
1 2 7 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 228м	228	-				
1 2 7 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 228м	228	-				
1 2 7 2				КЛ-0,4 кВ	-	-				
1 2 7 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	150	-			Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 59 от 25.0 7.20 23
1 2 7 4				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	150	-				
1 2 7 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	150	-				
1 2 7 6				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	150	-				
1 2 7 7				КЛ-0,4 кВ	-	-				
1 2 7 8				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 59 от 25.0 7.20 23		
1 2 7 9				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-				
1 2 8 0				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-				

1 2 8 1				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-		
1 2 8 2				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-		
1 2 8 3				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-		
1 2 8 4				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-		
1 2 8 5				Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	170	-		
1 2 8 6			Российс кая Федерац ия,	КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 2 8 7	-	-	Московс кая область, г.п.	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м	175	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00- 0008 59 от 25.0 7.20 23
1 2 8 8			Люберц ы, ул. 8- е Марта, д.32А	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м	175	-		
ЖК Гоголь Парк								
1 2 8 9	2	3	4	5	6	7	8	9
1 2 9 0				ТП-665		-		
1 2 9 1				Корпус подстанции включая надземный железобетонный блок 2 шт подземный железобетонный блок (кабельный приямок) 2 шт	1	220		
1 2 9 2				Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-630/6	1	2003 3Г 188		
1 2 9 3				Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-630/6	1	2003 3Г 178		
1 2 9 4				Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №1	1	3569		
1 2 9 5				Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №2	1	3569		
1 2 9 6				Камера КСО 298 3.1-600 ячейка №3	1	3569		
1 2 9 7				Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №4	1	3569		
1 2 9 8				Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №5	1	3569		
1 2 9 9				Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №6	1	3569		
1 3 0 0				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУЩ	1	5200138		
1 3 0 1				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУЩ	1	5200137		
1 3				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 1	1	5200124		

0 2							
1 3 0 3				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 2	1	5200124	
1 3 0 4				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 3	1	5200124	
1 3 0 5				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 4	1	5200124	
1 3 0 6				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 5	1	5200124	
1 3 0 7				Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 6	1	5200124	
1 3 0 8				КЛ-6 кВ	-	-	
1 3 0 9	-	-	вблизи МО, г. Люберц ы, ул. 8 Марта, д.48	Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 1 до ТП-665 секция 1 АСБл 3x120мм2 L=490м	490	-	
1 3 1 0				Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 2 до ТП-665 секция 2 АСБл 3x120мм2 L=490м	490	-	
1 3 1 1				КЛ-0,4 кВ	-	-	
1 3 1 2				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x95 L=130м	130	-	
1 3 1 3				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x95 L=130м	130	-	
1 3 1 4				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x95 L=130м	130	-	
1 3 1 5				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x95 L=130м	130	-	
1 3 1 6			вблизи МО, г. Люберц ы, ул. 8 Марта, д.48	Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x240 L=115м	115	-	
1 3 1 7				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x240 L=115м	115	-	
1 3 1 8				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x240 L=115м	115	-	
1 3 1 9				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x240 L=115м	115	-	
1 3 2 0				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 1 до ВРУ-3 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x35 L=95м	95	-	
1 3 2 1				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-665 секция 2 до ВРУ-3 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48 АПвБШп 4x35 L=95м	95	-	
1 3 2 2	Кадастро вый номер: 50:22:001 0105:411 62	Кабельн ые лини и 0,4 кВ, назначен ие: 1.1. соору жен ия электроэ	Московс кая область, г.о. Люберц ы	КЛ-0,4 кВ	-	-	
1 3 2 3				Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-М2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=210м	210	-	

1 3 2 4	нергетик и, протяже нность 832 м.	Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-М2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=205м	205	-				
1 3 2 5		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=185м	185	-				
1 3 2 6		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=185м	185	-				
1 3 2 7		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=190м	190	-				
1 3 2 8		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=190м	190	-				
1 3 2 9		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=193м	193	-				
1 3 3 0		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-2-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=193м	193	-				
1 3 3 1		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=188м	188	-				
1 3 3 2		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-2-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=188м	188	-				
1 3 3 3		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=130м	130	-				
1 3 3 4		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=130м	130	-				
1 3 3 5		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=130м	130	-				
1 3 3 6		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=130м	130	-				
1 3 3 7		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=130м	130	-				
1 3 3 8		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-1-2 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=130м	130	-				
1 3 3 9		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=105м	105	-				
1 3 4 0		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-1-2 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x300 L=105м	105	-				
1 3 4 1		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-М1 ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x150 L=86м	86	-				
1 3 4 2		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-М1 ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x150 L=75м	75	-				
1 3 4 3		Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 1 до ВРУ-ИТП ввод 1 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x95 L=125м	125	-				
1 3 4 4	Кабельная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-646 секция 2 до ВРУ-ИТП ввод 2 МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x95 L=118м	118	-					
ЖК Новое Лыткарино								
1 3	2	3	4	5	6	7	8	9

6 1								
1 3 6 2				Щит учета ЩУ	1	ЗНП000 07146- 01		
1 3 6 3				Щит учета ЩУ	1	ЗНП000 07146- 02		
1 3 6 4				ТП-661	-	8512		
1 3 6 5			МО, г.Лыткарино, мкр №6	Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ПДИ	1	2020.9. МЛ407 01 С- 511295	Комплектное распределитель ное устройство КРУ-RM-6 ПДИ (1)	ОС- 6 № 00- 0008 68 от 02.0 8.20 23
1 3 6 6				Комплектное распределительное устройство КРУ-RM-6 ПДИ	1	2020.9. МЛ407 00 С- 521295	Комплектное распределитель ное устройство КРУ-RM-6 ПДИ (2)	ОС- 6 № 00- 0008 69 от 02.0 8.20 23
1 3 6 7				Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	2204ИГ 185	Трансформатор ТМГ-1000 кВА (1)	ОС- 6 № 00- 0008 70 от 02.0 8.20 23
1 3 6 8				Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	2010ИГ 175	Трансформатор ТМГ-1000 кВА (2)	ОС- 6 № 00- 0008 71 от 02.0 8.20 23
1 3 6 9				Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-1	1	200008	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (2)	ОС- 6 № 00- 0008 72 от 02.0 8.20 23
1 3 7 0				Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-2	1	200008		
1 3 7 1				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	4991		
1 3 7 2				Шкаф для счетчика электрической энергии ШУ	1	3197		
1 3 7 3				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	4990		
1 3 7 4				Шкаф для счетчика электрической энергии ШУ	1	3196		
1 3 7 5				КЛ-10 кВ	-	-		
1 3 7 6			МО, г.Лыткарино, мкр №6	Кабельная линия 10 кВ от соединительной муфты (в кабельной линии от РТП-26 ф.104 до ТП-660) до ТП-660 луч А АСБл-10 3x240 L=244м	244	-		
1 3 7 7				Кабельная линия 10 кВ от соединительной муфты (в кабельной линии от РТП-26 ф.144 до ТП-660) до ТП-660 луч Б АСБл-10 3x240 L=244м	244	-		
1 3 7 8				Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч А до ТП-661 луч А АСБл-10 3x240 L=427м	427	-		
1 3				Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч Б до ТП-661 луч Б АСБл-10 3x240 L=427м	427	-		

7 9								
1 3 8 0				КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 3 8 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-	Кабельные линии 0,4 кВ (ТП-660,ТП- 661)	ОС- 6 № 00- 0008 73 от 02.0 8.20 23
1 3 8 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-		
1 3 8 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-		
1 3 8 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-		
1 3 8 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-		
1 3 8 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	170	-		
1 3 8 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 8 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 8 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 9 0			МО, г.Лыткарино, мкр №6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 9 1				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 9 2				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	117	-		
1 3 9 3				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 5				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 6				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 7				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 8				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4x185 L=63м	63	-		
1 3 9 9				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4x120 L=69м	69	-		
1 4 0 0				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4x120 L=69м	69	-		
1 4 0 4				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4x120 L=69м	69	-		

1 4 2 3		я, вблизи дома №9	Камера КСО 305 ячейка №1	1	1921-20		
1 4 2 4			Камера КСО 305 ячейка №2	1	1920-20		
1 4 2 5			Камера КСО 305 ячейка №3	1	1922-20		
1 4 2 6			Камера КСО 305 ячейка №4	1	1919-20		
1 4 2 7			Камера КСО 305 ячейка №5	1	1923-20		
1 4 2 8			Камера КСО 305 ячейка №6	1	1918-20		
1 4 2 9			Камера КСО 305 ячейка №7	1	1924-20		
1 4 3 0			Камера КСО 305 ячейка №8	1	1917-20		
1 4 3 1			ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	1	807-1		
1 4 3 2			ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	1	807-2		
1 4 3 3			Щит наружного освещения ШНО	1	1088-20		
1 4 3 4			Щит наружного освещения ШНО	1	1089-20		
1 4 3 5			Щит собственных нужд ЩСН	1	н/д		
1 4 3 6			ЩОП	1	н/д		
1 4 3 7			ТП-515225(ТП-8)	1	-		
1 4 3 8			Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10	1	109934		
1 4 3 9			Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10	1	109156		
1 4 4 0		Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, вблизи дома №15	Камера КСО 305 ячейка №1	1	1929-20		
1 4 4 1			Камера КСО 305 ячейка №2	1	1928-20		
1 4 4 2			Камера КСО 305 ячейка №3	1	1930-20		
1 4 4 3			Камера КСО 305 ячейка №4	1	1927-20		
1 4 4 4			Камера КСО 305 ячейка №5	1	1931-20		

1 4 4 5				Камера КСО 305 ячейка №6	1	1926-20		
1 4 4 6				Камера КСО 305 ячейка №7	1	1932-20		
1 4 4 7				Камера КСО 305 ячейка №8	1	1925-20		
1 4 4 8				ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	1	808-1		
1 4 4 9				ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	1	808-2		
1 4 5 0				Щит наружного освещения ШНО	1	1090-20		
1 4 5 1				Щит наружного освещения ШНО	1	1091-20		
1 4 5 2				Щит собственных нужд ЩСН	1	н/д		
1 4 5 3				ЩОП	1	н/д		
1 4 5 4			Московская область, Одинцовский	КЛ-10 кВ	-	-		
1 4 5 5			городской округ, город	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 1 - ТП-515186 секция 1 АСБл 3x240 L=1055м	1055	-		
1 4 5 6	-	-	Одинцово, улица Северная (жилой дом № 3 корпус 4, жилой дом № 3 корпус 3)	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 2 - ТП-515186 секция 2 АСБл 3x240 L=1055м	1055	-		
1 4 5 7			Московская область, Одинцовский	КЛ-10 кВ	-	-		
1 4 5 8			городской округ, город	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 1 - ТП-515225 секция 1 АСБл 3x240 L=768м	768	-		
1 4 5 9	-	-	Одинцово, улица Северная д.15(жилой дом № 3 корпус 2)	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 2 - ТП-515225 секция 2 АСБл 3x240 L=768м	768	-		
1 4 6 0			Московская область, Одинцовский	КЛ-10 кВ	-	-		
1 4 6 1			городской округ, город	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ ТП-515186 секция 1 - ТП-515225 секция 1 АСБл 3x240 L=305м	305	-		
1 4 6 2	-	-	Одинцово, улица Северная	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ ТП-515186 секция 2 - ТП-515225 секция 2 АСБл 3x240 L=305м	305	-		
1 4 6 3			Московская область, Одинцов	КЛ-0,4 кВ	-	-		

1508				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=210м	210	-		
1509				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=210м	210	-		
1510				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4х150 L=268м	268	-		
1511				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 2, АВБШв 4х150 L=268м	268	-		
1512				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 2, АВБШв 4х240 L=279м	279	-		
1513				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 2, АВБШв 4х240 L=279м	279	-		
1514				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-АС ввод 2, АВБШв 4х95 L=279м	279	-		
1515				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв 4х70 L=5м	5	-		
1516				Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв 4х70 L=5м	5	-		
ЖК Эко Видное								
1517	2	3	4	5	6	7	8	9
1518				РТП-3	-	-		
1519				Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1980537		
1520				Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1981840		
1521				Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1981906		
1522			Московская область, Ленинский р-н, пгт Горки Ленинские, Ленинский городской округ, восточнее д.Ермолино	Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1981911		
1523				Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/1		
1524				Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/2		
1525				Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	1	3478/3		
1526				Камера КСО 298-13-630	1	3478/4		
1527				Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/5		
1528				Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/6		
1529				Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	1	3478/7		

2					
9					
1			Камера КСО 298-27-1000	1	3478/8
5			Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/9
3			Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/10
0			Камера КСО 298-13-630	1	3478/11
1			Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	1	3478/12
5			Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/13
3			Камера КСО 298-7.1ВВ-630	1	3478/14
1			ШРНН-А/Р-013-01-2500	1	3478
5			ШРНН-А/Р-013-02-2500	1	3478
3			ШРНН-А/Р-013-03-2500	1	3478
8			ШРНН-А/Р-013-04-2500	1	3478
1			Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	3478/1
5			Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	3478/2
4			Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	3478/3
1			Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	3478/4
5			Щит ЩОП1	1	3475
4			Щит ЩОП2	1	3478
5			Конденсаторная установка УКРМ-0,4-50-10 УЗ	1	12218
1			Конденсаторная установка УКРМ-0,4-50-10 УЗ	1	12217
5			Конденсаторная установка УКРМ-0,4-50-10 УЗ	1	12216
4			Конденсаторная установка УКРМ-0,4-50-10 УЗ	1	12215
8					
1					
5					
4					
9					
1					
5					
5					
0					
1		Российс	ТП-1	-	781
5		кая			

1551		Федерация, Московская область, Ленинский				
1552		Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1928462		
1553		Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1928371		
1554		КРУ-10 кВ RM6 PID1	1	2018-W42-3-0187-SIE		
1555		КРУ-10 кВ RM6 PID1	1	2018-W42-3-0179-SIE		
1556		Шкаф распределительный ШРНН-1	1	781		
1557		Шкаф распределительный ШРНН-2	1	781		
1558		Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	н/д		
1559		Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	н/д		
1560		ТП-2	-	780		
1561		Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1928188		
1562		Трансформатор ТМГ-1600/10	1	1927562		
1563		КРУ-10 кВ RM6 PID1	1	2018-W42-3-0180-SIE		
1564		КРУ-10 кВ RM6 PID1	1	2018-W42-3-0188-SIE		
1565		Шкаф распределительный ШРНН-1	1	780		
1566		Шкаф распределительный ШРНН-2	1	780		
1567		Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	н/д		
1568		Ящик собственных нужд ЯСН-В	1	н/д		
1569		ТП-4	-	3478		
1570		Трансформатор ТМГ-2000/10	1	1970962		
1571		Трансформатор ТМГ-2000/10	1	1969010		
1572		КРУ-10 кВ RM6 PID1	1	ZE-2020-W13-3-1995		

1573				КРУ-10 кВ RM6 IDI	1	ZE-2020-W13-3-1994		
1574				Устройство комплектное низковольтное ШРНН/1	1	3478/4		
1575				Устройство комплектное низковольтное ШРНН/2	1	3478/4		
1576				Ящик собственных нужд ЯСН-В1	1	3478/4/1		
1577				Ящик собственных нужд ЯСН-В2	1	3478/4/2		
1578				Ящик собственных нужд ЯСН-В3	1	3478/4/3		
1579				ТП-5	-	3478		
1580				Трансформатор ТМГ-630/10	1	1974187		
1581				Трансформатор ТМГ-630/10	1	1971421		
1582				КРУ-10 кВ RM6 IDI	1	ZE-2020-W13-3-1993		
1583				КРУ-10 кВ RM6 IDI	1	ZE-2020-W13-3-1996		
1584			Российская Федерация, Московская область, Ленинский район	ШРНН-А/Р-05-01-1250	1	3478/5		
1585			восточное д.Ермолино	ШРНН-А/Р-05-01-1250	1	3478/5		
1586				Шкаф распределительный	1	н/д		
1587				Шкаф распределительный	1	н/д		
1588				Ящик собственных нужд ЯСН-В1	1	3478/5/1		
1589				Ящик собственных нужд ЯСН-В2	1	3478/5/2		
1590			Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточное д.Ермолино	КЛ-10 кВ	-	-		
1591				Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.1 яч. Ф11-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 3 АПвПуг-10 3(1x240) L=2900м	2900	-		
1592				Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.1 яч. Ф11-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 3 АПвПуг-10 3(1x240) L=2900м	2900	-		
1593			Российская Федерация,	КЛ-10 кВ	-	-		

1594		Московская область, Ленинский район, восточные д.Ермолино	Кабельная линия 10 кВ направлением от тяговой подстанции "ЭЧЭ-153 П/С 454 Расторгуево РУ-10 кВ с.2 яч. Ф14-10 ООО Купелинка" до РТП-3 РУ-10 кВ с.2 яч. 12 АПвПуг-10 3(1x500) L=2900м	2900	-		
1595		Российская Федерация,	КЛ-10 кВ	-	-		
1596		Московская область, Ленинский район,	Кабельная линия 10 кВ направлением от РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 2 до ТП-2 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-10 3(1x240) L=180,7м	180,7	-		
1597		восточные д.Ермолино	Кабельная линия 10 кВ направлением от РТП-3 РУ-10 кВ с.2 яч. 14 до ТП-2 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-10 3(1x240) L=177,7м	177,7	-		
1598		Российская Федерация,	КЛ-10 кВ	-	-		
1599		Московская область, Ленинский район,	Кабельная линия 10 кВ направлением от РТП-3 РУ-10 кВ с.1 яч. 1 до ТП-5 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-10 3(1x95) L=1199,6м	1199,6	-		
1600		восточные д.Ермолино	Кабельная линия 10 кВ направлением от РТП-3 РУ-10 кВ с.2 яч. 13 до ТП-5 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-10 3(1x95) L=1216,3м	1216,3	-		
1601		Российская Федерация,	КЛ-10 кВ	-	-		
1602		Московская область, Ленинский район,	Кабельная линия 10 кВ направлением от ТП-2 РУ-10 кВ луч А до ТП-1 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-10 3(1x240) L=269,11м	269,11	-		
1603		восточные д.Ермолино	Кабельная линия 10 кВ направлением от ТП-2 РУ-10 кВ луч Б до ТП-1 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-10 3(1x240) L=269,11м	269,11	-		
1604		Российская Федерация,	КЛ-10 кВ	-	-		
1605		Московская область, Ленинский район,	Кабельная линия 10 кВ направлением от ТП-1 РУ-10 кВ луч А до ТП-4 РУ-10 кВ луч А АПвПуг-10 3(1x120) L=158,8м	158,8	-		
1606		восточные д.Ермолино	Кабельная линия 10 кВ направлением от ТП-1 РУ-10 кВ луч Б до ТП-4 РУ-10 кВ луч Б АПвПуг-10 3(1x120) L=162,2м	162,2	-		
1607		Российская Федерация,	КЛ-0,4 кВ	-	-		
1608		Московская область, Ленинский район,	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ ДОУ ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=82,21м	82,21	-		
1609		восточные д.Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ ДОУ ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=82,21м	82,21	-		
1610		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ ДОУ ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=82,21м	82,21	-			
1611		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ ДОУ ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=82,21м	82,21	-			
16		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=98,43м	98,43	-			

1 6 3 4			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 10 ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=85,99м	85,99	-		
1 6 3 5			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 4 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=89,25м	89,25	-		
1 6 3 6			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 4 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=89,25м	89,25	-		
1 6 3 7			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 4 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=89,25м	89,25	-		
1 6 3 8			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 4 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=89,25м	89,25	-		
1 6 3 9			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=135,25м	135,25	-		
1 6 4 0			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=135,25м	135,25	-		
1 6 4 1			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=135,25м	135,25	-		
1 6 4 2			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=135,25м	135,25	-		
1 6 4 3			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=159,63м	159,63	-		
1 6 4 4			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=159,63м	159,63	-		
1 6 4 5			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=159,63м	159,63	-		
1 6 4 6			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=159,63м	159,63	-		
1 6 4 7			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 9 ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=183,29м	183,29	-		
1 6 4 8			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 9 ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=183,29м	183,29	-		
1 6 4 9			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до ЩНО ввод 1 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	10	-		
1 6 5 0			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до ЩНО ввод 2 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	10	-		
1 6 5 1			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 6 5 2		Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=67,92м	67,92	-		
1 6 5 3			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=67,92м	67,92	-		
1 6 5 4			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 5 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=67,92м	67,92	-		
1 6 5 5			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 5 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=67,92м	67,92	-		

1 6 7 8			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ ИТП ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=87,14м	87,14	-		
1 6 7 9			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ ИТП ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=87,14м	87,14	-		
1 6 8 0			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 6 8 1		Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточное д.Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до ВРУ КНС ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м	410,06	-		
1 6 8 2			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до ВРУ КНС ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м	410,06	-		
1 6 8 3			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до ВРУ КНС ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м	410,06	-		
1 6 8 4			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до ВРУ КНС ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м	410,06	-		
1 6 8 5			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до ВРУ ЛОС ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=430,12м	430,12	-		
1 6 8 6			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до ВРУ ЛОС ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=430,12м	430,12	-		
1 6 8 7				КЛ-0,4 кВ	-	-	
1 6 8 8		Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточное д.Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150 L=162,53м	162,53	-		
1 6 8 9			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150 L=162,53м	162,53	-		
1 6 9 0			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150 L=163,62м	163,62	-		
1 6 9 1			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150 L=163,62м	163,62	-		
1 6 9 2			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=119,36м	119,36	-		
1 6 9 3			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=119,36м	119,36	-		
1 6 9 4			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=120,46м	120,46	-		
1 6 9 5			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=120,46м	120,46	-		
1 6 9 6			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 7 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150 L=103,52м	103,52	-		
1 6 9 7			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150 L=104,61м	104,61	-		
1 6 9 8			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 6 ввод 1 АПвБшп(г) 4x120 L=79,2м	79,2	-		
1 6 9 9			Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 6 ввод 2 АПвБшп(г) 4x120 L=80,29м	80,29	-		

1700				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 5 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=90,44м	90,44	-		
1701				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 5 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=90,72м	90,72	-		
1702				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 9 ввод 1 АПвБшп(г) 4x150 L=89,64м	89,64	-		
1703				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 9 ввод 2 АПвБшп(г) 4x150 L=89,92м	89,92	-		
1704				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 4 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=135,61м	135,61	-		
1705				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 4 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=135,89м	135,89	-		
1706				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 3 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=159м	159	-		
1707				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 3 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=159,28м	159,28	-		
1708				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 8 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=174,55м	174,55	-		
1709				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до квартал Центральный, д.3 ВРУ 8 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=174,88м	174,88	-		
1710				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до ЩНО ввод 1 ВБШв-1 4x25 L=10м	10	-		
1711				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до ЩНО ввод 2 ВБШв-1 4x25 L=10м	10	-		
1712				КЛ-0,4 кВ	-	-		
1713			Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.1 до ВРУ-Котельная ввод 1 АПвБШвнг(А)-LS 4x(1x300) L=50м	50	-		
1714				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.1 до ВРУ-Котельная ввод 1 АПвБШвнг(А)-LS 4x(1x300) L=50м	50	-		
1715				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.2 до ВРУ-Котельная ввод 2 АПвБШвнг(А)-LS 4x(1x300) L=50м	50	-		
1716				Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-5 РУ-0,4 кВ с.2 до ВРУ-Котельная ввод 2 АПвБШвнг(А)-LS 4x(1x300) L=50м	50	-		
ЖК Южная Битца								
1717	2	3	4	5	6	7	8	9
1718				ТП-751 (ТП-1)	-	-		
1719			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	ZE-2020-W29-4-0143		
1720				Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	ZE-2020-W29-4-0144		
17				Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1	1	1984103		

21						
1722			Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1	1	1983814	
1723			Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600	1	5466-1-1	
1724			Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600	1	5466-1-2	
1725			Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	5466-1-3	
1726			Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	5466-1-4	
1727			ТП-752 (ТП-2)	-	-	
1728			Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ	1	ZE-2020-W28-3-0475	
1729			Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ	1	ZE-2020-W32-5-0242	
1730			Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1	1	1985533	
1731			Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1	1	1987597	
1732		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14	1	н/д	
1733			Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14	1	н/д	
1734			Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	5466-3-3	
1735			Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	5466-3-4	
1736			Шкаф учета ШУ1	1	н/д	
1737			Шкаф учета ШУ1	1	н/д	
1738			ТП-753 (ТП-3)	-	-	
1739			Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ	1	ZE-2020-W27-5-0014	
1740			Комплектное распределительное устройство RM-6-ПДИ	1	ZE-2020-W29-4-0142	
1741		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1	1	1984059	
1742			Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1	1	н/д	
17			Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-20-2500-1600	1	5466-3-1	

4						
3						
1						
7						
4						
4						
1						
7						
4						
5						
1						
7						
4						
6						
1						
7						
4						
7						
1						
7						
4						
8						
1						
7						
4						
9						
1						
7						
5						
0						
1						
7						
5						
1						
1						
1						
7						
5						
2						
1						
7						
5						
3						
1						
7						
5						
4						
1						
7						
5						
5						
1						
7						
5						
6						
1						
7						
5						
7						
1						
7						
5						
8						
1						
7						
5						
9						
1						
7						
6						
0						
1						
7						
6						
1						
1						
7						
6						
2						
1						
7						
6						
3						
1						
7						
6						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						
4						
1						
7						
1						
7						

65						
1766				Ящик собственных нужд ЯСН	1	3971/2994
1767				Шкаф ШУС-1	1	3971/3023
1768				Шкаф ШУС-1	1	3971/3024
1769				Шкаф распределительный	1	н/д
1770				ТП-781 (ТП-7)	-	4191
1771			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0007-ID
1772				Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0008-ID
1773				Трансформатор ТМГ-1000/10	1	210163
1774				Трансформатор ТМГ-1000/10	1	210162
1775				Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-2500	1	419/4164
1776				Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-2500	1	419/4162
1777				Ящик собственных нужд ЯСН	1	1315
1778				Ящик собственных нужд ЯСН	1	1314
1779				Шкаф распределительный	1	н/д
1780					ТП-782 (ТП-6)	-
1781			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0006-ID
1782				Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0004-ID
1783				Трансформатор ТМГ-1000/10	1	210160
1784				Трансформатор ТМГ-1000/10	1	210161
1785				Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-16-2500	1	4190/4129
1786				Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-16-2500	1	4190/4128
17				Ящик собственных нужд ЯСН	1	1313

87						
1788			Ящик собственных нужд ЯСН	1	1312	
1789			Шкаф распределительный	1	н/д	
1790			ТП-852 (ТП-4)	-	4188	
1791			Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0002-ID	
1792			Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0001-ID	
1793			Трансформатор ТМГ-1250/10	1	210221	
1794			Трансформатор ТМГ-1250/10	1	210222	
1795		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-18-3150	1	4188/4124	
1796			Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-18-3150	1	4188/4125	
1797			Ящик собственных нужд ЯСН	1	1308	
1798			Ящик собственных нужд ЯСН	1	1311	
1799			Шкаф распределительный	1	н/д	
1800			ТП-871 (ТП-5)	-	4189	
1801			Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0005-ID	
1802			Комплектное распределительное устройство RM-6-ИДИ	1	2021-W38-3-0003-ID	
1803			Трансформатор ТМГ-1250/10	1	210169	
1804			Трансформатор ТМГ-1250/10	1	н/д	
1805		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-3150	1	4189/4143	
1806			Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-3150	1	4189/4144	
1807			Ящик собственных нужд ЯСН	1	1309	
1808			Ящик собственных нужд ЯСН	1	1310	
18			Шкаф распределительный	1	н/д	

09								
1810				КЛ-10 кВ	-	-		
1811				Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.1 яч.3 до ТП-751 (ТП-1) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 470 м	470	-		
1812				Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.2 яч.9 до ТП-751 (ТП-1) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 470 м	470	-		
1813				КЛ-10 кВ	-	-		
1814			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ТП-752 (ТП-2) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 150 м	150	-		
1815				Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ТП-752 (ТП-2) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x400/50) 150 м	150	-		
1816				КЛ-10 кВ	-	-		
1817				Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ТП-753 (ТП-3) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x300/50) 300 м	300	-		
1818				Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ТП-753 (ТП-3) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x300/50) 300 м	300	-		
1819				КЛ-10 кВ	-	-		
1820				Кабельная линия 10 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч А до ТП-768 (ТП-9) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x240/50) 250 м	250	-		
1821				Кабельная линия 10 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч Б до ТП-768 (ТП-9) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x240/50) 250 м	250	-		
1822				КЛ-10 кВ	-	-		
1823			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Кабельная линия 10 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ТП-769 (ТП-8) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x185/50) 290 м	290	-		
1824					Кабельная линия 10 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ТП-769 (ТП-8) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x185/50) 290 м	290	-	
1825				КЛ-10 кВ	-	-		
1826			Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Кабельная линия 10 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ТП-781 (ТП-7) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x150/70) 30 м	30	-		
1827					Кабельная линия 10 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ТП-781 (ТП-7) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x150/70) 30 м	30	-	
1828				КЛ-10 кВ	-	-		
1829			Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон	Кабельная линия 10 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ТП-782 (ТП-6) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 223 м	223	-		
1830					Кабельная линия 10 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ТП-782 (ТП-6) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 223 м	223	-	

			Южная Битца, бульвар Южный				
1 8 3 1			Московс кая область, г.о Ленинск ий, п Битца	КЛ-10 кВ	-	-	
1 8 3 2		Кабельная линия 10 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ТП-871 (ТП-5) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/50) 30 м		30	-		
1 8 3 3		Кабельная линия 10 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ТП-871 (ТП-5) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/50) 30 м		30	-		
1 8 3 4			Московс кая область, г.о Ленинск ий, п Битца	КЛ-10 кВ	-	-	
1 8 3 5		Кабельная линия 10 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ТП-852 (ТП-4) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 225 м		225	-		
1 8 3 6		Кабельная линия 10 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ТП-852 (ТП-4) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1x120/35) 225 м		225	-		
1 8 3 7			Московс кая область, г.о Ленинск ий, п Битца	КЛ-0,4 кВ	-	-	
1 8 3 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3 ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м		263	-		
1 8 3 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м		263	-		
1 8 4 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м		263	-		
1 8 4 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м		263	-		
1 8 4 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м		68	-		
1 8 4 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м		68	-		
1 8 4 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м		68	-		
1 8 4 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м		68	-		
1 8 4 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м		207	-		
1 8 4 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м		207	-		
1 8 4 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м		207	-		
1 8 4 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м		207	-		
1 8 5 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x95) 58 м		58	-		
1 8 5 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x95) 58 м		58	-		

1 8 5 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 203 м	203	-		
1 8 5 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБ6Шв (4x185) 203 м	203	-		
1 8 5 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м	5	-		
1 8 5 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м	5	-		
1 8 5 6			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 8 5 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 52 м	52	-		
1 8 5 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 52 м	52	-		
1 8 5 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	67	-		
1 8 6 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	67	-		
1 8 6 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	67	-		
1 8 6 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	67	-		
1 8 6 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м	72	-		
1 8 6 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м	72	-		
1 8 6 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м	72	-		
1 8 6 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x150) 72 м	72	-		
1 8 6 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м	157	-		
1 8 6 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м	157	-		
1 8 6 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м	157	-		
1 8 7 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x185) 157 м	157	-		
1 8 7 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 58 м	58	-		
1 8 7 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБ6Шв (4x95) 58 м	58	-		
1 8 7 3		Российская Федерация,	КЛ-0,4 кВ	-	-		

1 8 7 4		Московская область, городской округ Ленинский, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, улица Парковая	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м	279	-		
1 8 7 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м		279	-			
1 8 7 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м		279	-			
1 8 7 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x240) 279 м		279	-			
1 8 7 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м		198	-			
1 8 7 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м		198	-			
1 8 8 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м		198	-			
1 8 8 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м		198	-			
1 8 8 2	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м		67	-			
1 8 8 3	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м		67	-			
1 8 8 4	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м		67	-			
1 8 8 5	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м		67	-			
1 8 8 6	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м		212	-			
1 8 8 7	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м		212	-			
1 8 8 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м		52	-			
1 8 8 9	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м		52	-			
1 8 9 0	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м		10	-			
1 8 9 1	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м		10	-			
1 8 9 2			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 8 9 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	290	-		
1 8 9 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	290	-			
1 8 9 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	290	-			

1 8 9 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	290	-		
1 8 9 7			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 8 9 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м	140	-		
1 8 9 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м	140	-		
1 9 0 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	92	-		
1 9 0 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	92	-		
1 9 0 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	92	-		
1 9 0 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	92	-		
1 9 0 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	221	-		
1 9 0 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	221	-		
1 9 0 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	221	-		
1 9 0 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	221	-		
1 9 0 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м	297	-		
1 9 0 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м	297	-		
1 9 1 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м	297	-		
1 9 1 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м	297	-		
1 9 1 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м	368	-		
1 9 1 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м	368	-		
1 9 1 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м	368	-		
1 9 1 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.4 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 368 м	368	-		
1 9 1 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м	91	-		
1 9 1 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБ6Шв (4x150) 91 м	91	-		

Московская область, г.о Ленинский, п. Битца

1 9 1 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x150) 91 м	91	-
1 9 1 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.5 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x150) 91 м	91	-
1 9 2 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 167 м	167	-
1 9 2 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 167 м	167	-
1 9 2 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 167 м	167	-
1 9 2 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.2 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 167 м	167	-
1 9 2 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 61 м	61	-
1 9 2 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 61 м	61	-
1 9 2 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 61 м	61	-
1 9 2 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-2.3 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x120) 61 м	61	-
1 9 2 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 77 м	77	-
1 9 2 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 77 м	77	-
1 9 3 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 77 м	77	-
1 9 3 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.6 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 77 м	77	-
1 9 3 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 199 м	199	-
1 9 3 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 199 м	199	-
1 9 3 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 199 м	199	-
1 9 3 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ-1.7 Южный бульвар, д.4, АПвБбШв (4x240) 199 м	199	-
1 9 3 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ВРУ Автостоянка №22, АПвБбШв (4x240) 304 м	304	-
1 9 3 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ВРУ Автостоянка №22, АПвБбШв (4x240) 304 м	304	-
1 9 3 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ЩНО, АПвБбШв (4x16) 10 м	10	-
1 9 3 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ЩНО, АПвБбШв (4x16) 10 м	10	-

1 9 4 0			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 9 4 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10м	10	-		
1 9 4 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10м	10	-		
1 9 4 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 4 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 4 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 4 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 4 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 180 м	180	-		
1 9 4 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 180 м	180	-		
1 9 4 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 180 м	180	-		
1 9 5 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 180 м	180	-		
1 9 5 1		Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, бульвар Южный	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 80 м	80	-		
1 9 5 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 80 м	80	-		
1 9 5 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 80 м	80	-		
1 9 5 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 80 м	80	-		
1 9 5 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-		
1 9 5 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-		
1 9 5 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-		
1 9 5 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-		
1 9 5 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 70 м	70	-		
1 9 6 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 70 м	70	-		
1 9 6 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 70 м	70	-		

1 9 6 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 70 м	70	-
1 9 6 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 60 м	60	-
1 9 6 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x185) 60 м	60	-
1 9 6 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 80 м	80	-
1 9 6 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 80 м	80	-
1 9 6 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x120) 50 м	50	-
1 9 6 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x120) 50 м	50	-
1 9 6 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 55 м	55	-
1 9 7 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 55 м	55	-
1 9 7 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 65 м	65	-
1 9 7 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 65 м	65	-
1 9 7 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-
1 9 7 4		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-
1 9 7 5		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-
1 9 7 6		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 90 м	90	-
1 9 7 7		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 165 м	165	-
1 9 7 8		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 165 м	165	-
1 9 7 9		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 165 м	165	-
1 9 8 0		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x150) 165 м	165	-
1 9 8 1		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 220 м	220	-
1 9 8 2		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 220 м	220	-
1 9 8 3		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБбШв (4x240) 220 м	220	-

1 9 8 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБ6Шв (4x240) 220 м	220	-		
1 9 8 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4x185) 135 м	135	-		
1 9 8 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4x185) 135 м	135	-		
1 9 8 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4x185) 135 м	135	-		
1 9 8 8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБ6Шв (4x185) 135 м	135	-		
1 9 8 9			КЛ-0,4 кВ	-	-		
1 9 9 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 215 м	215	-		
1 9 9 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 215 м	215	-		
1 9 9 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 215 м	215	-		
1 9 9 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 215 м	215	-		
1 9 9 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 9 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 9 6			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 9 7			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 210 м	210	-		
1 9 9 8		Московс кая область, г.о Ленинск ий, п Битца	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 170 м	170	-		
1 9 9 9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 170 м	170	-		
2 0 0 0			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 170 м	170	-		
2 0 0 1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 170 м	170	-		
2 0 0 2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 70 м	70	-		
2 0 0 3			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 70 м	70	-		
2 0 0 4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 70 м	70	-		
2 0 0 5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 70 м	70	-		

2006	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-7 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 70 м	70	-
2007	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-7 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 70 м	70	-
2008	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-7 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 70 м	70	-
2009	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-7 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 70 м	70	-
2010	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-8 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x150) 70 м	70	-
2011	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-8 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x150) 70 м	70	-
2012	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-8 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x150) 70 м	70	-
2013	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-8 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x150) 70 м	70	-
2014	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до Автостоянка №24, АПвБбШв (4x185) 140 м	140	-
2015	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до Автостоянка №24, АПвБбШв (4x185) 140 м	140	-
2016	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до Автостоянка №24, АПвБбШв (4x185) 140 м	140	-
2017	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до Автостоянка №24, АПвБбШв (4x185) 140 м	140	-
2018	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-11 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x185) 50 м	50	-
2019	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-11 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x185) 50 м	50	-
2020	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 83 м	83	-
2021	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-1 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 93 м	93	-
2022	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 91 м	91	-
2023	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 91 м	91	-
2024	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 101 м	101	-
2025	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-2 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x240) 101 м	101	-
2026	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x185) 201 м	201	-
2027	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБбШв (4x185) 201 м	201	-

2028			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м	211	-		
2029			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м	211	-		
2030			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м	126	-		
2031			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м	126	-		
2032			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м	136	-		
2033			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м	136	-		
2034			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м	126	-		
2035			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м	126	-		
2036			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м	10	-		
2037			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м	10	-		
2038			КЛ-0,4 кВ	-	-		
2039			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	325	-		
2040			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	325	-		
2041			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	330	-		
2042			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	330	-		
2043			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	315	-		
2044			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	315	-		
2045			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	315	-		
2046			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	315	-		
2047			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	325	-		
2048			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	325	-		
2049			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	330	-		

2050				Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБШв (4x240) 330 м	330	-		
Индустриальный парк Южный								
2051	2	3	4	5	6	7	8	9
2052				РТП №46	-	-		
2053				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133201 RK		
2054				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133202 RK		
2055				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133203 RK		
2056				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133204 RK		
2057				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133205 RK		
2058				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133206 RK		
2059				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133207 RK		
2060			Индустриальный парк "Южный" Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы	Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133208 RK		
2061				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133209 RK		
2062				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133210 RK		
2063				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133211 RK		
2064				Комплектное распределительное устройство SM6	1	1133212 RK		
2065				Трансформатор сухой Trihal -250кВА	1	780828-01		
2066				Трансформатор сухой Trihal -250кВА	1	780828-02		
2067				Шкаф учета	2	н/д		
2068				Шкаф TR-1А	1	н/д		
2069				Шкаф TR-1В	1	н/д		
2070			Щит 1ЩУ101	1	н/д			
20			Щит 1ЩНО101	1	н/д			

7 1								
2 0 7 2				Щит 1ЩРО101	1	н/д		
2 0 7 3				Щит 1ЩРБП101	1	н/д		
2 0 7 4			Индустриальный парк "Южный "	КЛ-10 кВ	-	-		
2 0 7 5	-	-	Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы	Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч. 13 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1х400/35) 6813м	681 3	-		
2 0 7 6				Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч. 14 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1х400/35) 6813м	681 3	-		
Квартал Новые Котельники								
2 0 7 7	2	3	4	5	6	7	8	9
2 0 7 8				ТП-73 (ТП-3)	1	-		
2 0 7 9				Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-ИДИ с VIP-400	1	2018.09 МЛЗ28 96 С- 511545		
2 0 8 0				Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-ИДИ с VIP-400	1	2018.09 МЛЗ28 95 С- 521545		
2 0 8 1				Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4	1	1811ЛГ 101		
2 0 8 2				Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4	1	1810ЛГ 096		
2 0 8 3				Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	1	A5928		
2 0 8 4	Кадастровый номер: 50:22:005 0203:188 97	ТПЗ, назначение: 10) коммунального хозяйства, площадь ю 34,4 кв.м	Российская Федерация, Московская область, городской округ Котельники, город Котельники, микрорайон Новые Котельники	Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	1	A5926		
2 0 8 5				Шкаф питания ШП-1	1	2156		
2 0 8 6				Шкаф питания ШП-1	1	2154		
2 0 8 7				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	3863		
2 0 8 8				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	3851		
2 0 8 9				Шкаф учета	1	2684		
2 0 9 0				Шкаф учета	1	2685		
2 0 9 1				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В	1	9504		

2092				ТП-70 (ТП-2)	1	-		
2093				Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-ИДИ с VIP-400	1	EE-2021-W22-3-0030		
2094				Комплектное распределительное устройство RM-6 NE-ИДИ с VIP-400	1	EE-2021-W22-3-0029		
2095				Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4	1	2002135		
2096				Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4	1	2003114		
2097				Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500	1	06210923		
2098				Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500	1	06210924		
2099				Шкаф питания ШП-1	1	06210904		
2100				Шкаф питания ШП-2	1	06210905		
2101				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	06210926		
2102				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУ	1	06210925		
2103				Шкаф учета ШУ	1	06210906		
2104				Шкаф учета ШУ	1	06210907		
2105				Ящик собственных нужд ЯСН	1	06210914		
2106				ТП-71 (ТП-1)	1	-		
2107				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИДИ	1	2018.10 МЛ332 22 С-53153		
2108				Комплектное распределительное устройство RM-6 ИДИ	1	2018.10. МЛ332 21 С-53154		
2109				Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41	1	1809ЛГ 078		
2110				Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41	1	1811ЛГ 100		
2111				Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	1	A5937		
2112				Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	1	A5936		
211				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	3888		
	Кадастровый номер: 50:22:005 0203:188 94	ТП, назначен ие: 10) сооруже ния коммуна льного хозяйств а, площадь ю 39,7 кв.м	Российс кая Федерац ия, Московс кая область, городско й округ Котельн ики, город Котельн ики, микрора йон Новые Котельн ики					

13										
2114				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	3859				
2115				Шкаф питания ЯСН	1	2157				
2116				Шкаф питания ЯСН	1	2155				
2117				Шкаф учета	1	2692				
2118				Шкаф учета	1	2693				
2119				Ящик собственных нужд ЯСН	1	9517				
2120				ТП-72	-	-				
2121				Комплектное распределительное устройство RM-6 ID	1	2018.09 МЛ328 94 С- 50Г47				
2122				Комплектное распределительное устройство RM-6 ID	1	2018.09 МЛ328 93 С- 50Г47				
2123				Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1	1	12034				
2124				Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1	1	12035				
2125	Кадастровый номер: 50:64:002 0102:222 2	ТП1-2, назначен ие: 10) сооружение коммунального хозяйства, площадью 32,9 кв.м	Российская Федерация, Московская область, городской округ Котельники, город Котельники, микрорайон Новые Котельники	Щит распределительный низковольтный ЩРНВ	1	A5934				
2126				Щит распределительный низковольтный ЩРНВ	1	A5935				
2127				Шкаф гарантированного питания собственных нужд ЩГПСН	1	2023				
2128				Шкаф питания собственных нужд ШПСН-ВУФ	1	3877				
2129				Шкаф учета	1	2690				
2130				Шкаф учета	1	2691				
2131				Ящик собственных нужд ЯСН-ВФ-В	1	9512				
2132						КЛ-10 кВ	-	-		
2133				-	-	Московская область, мкр. Новые Котельники	Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.15 до ТП-73 луч А АПвПуг-3(1х240/50) 228,74м	228,74	-	
2134							Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.16 до ТП-73 луч Б АПвПуг-3(1х240/50) 228,74м	228,74	-	

3						
4						
2						
1			Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 126м	126	-	
3			Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 126м	126	-	
5			Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч А до ТП-72 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 125м	125	-	
2			Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч Б до ТП-72 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 125м	125	-	
1			Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.13 до ТП-70 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м	221	-	
3			Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.14 до ТП-70 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м	221	-	
6			Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м	221	-	
2			Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м	221	-	
1						
3			КЛ-0,4 кВ	-	-	
9			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м	82	-	
2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м	82	-	
1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м	82	-	
4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.4 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х120 82м	82	-	
4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
5			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.3 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
4			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.5 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 37м	37	-	
8			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч Б до ВРУ-3.5 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 37м	37	-	
2			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.2 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
1			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-73 луч А до ВРУ-3.2 мкр. Новые котельники д.6 (к.3) АПВБ6Шп4х150 57м	57	-	
5						
5						

4						
3						
2						
2			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	1	111106	
4						
4						
2			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	1	111106	
2						
2			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
4						
6			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
2						
2			Шкаф ШО70	1	111106	
4						
8			Шкаф ШО70	1	111106	
2						
2			Шкаф питания собственных нужд(ЯСН)	1	н/д	
4						
9			Шкаф учета	1	н/д	
2						
2			Шкаф ШО70	1	111106	
5						
0			Шкаф ШО70	1	111106	
2						
2			Шкаф ШО70	1	111106	
5						
1			Шкаф ШО70	1	111106	
2						
2			ТП-1259	1	-	
5						
4			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	421	
2						
2			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	422	
5						
5			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	423	
6						
2			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	424	
2						
2			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	425	
5						
9			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	426	
2						
2			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
6						
0			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
2						
2			Шкаф автоматики АВР 6-20кВ(ТУ)	1	н/д	
6						
3			Шкаф питания (ШП)	1	н/д	
2						
2			Шкаф питания собственных нужд (ЯСН)	1	н/д	
6						
4						
2						
2						

65					
2266			Панель ЩО 70-У3	1	416
2267			Панель ЩО 70-У3	1	417
2268			Панель ЩО 70-У3	1	418
2269			Панель ЩО 70-У3	1	419
2270			Панель ЩО 70-У3	1	420
2271			Панель ЩО 70-У3	1	421
2272			Панель ЩО 70-У3	1	422
2273			Щит учета	1	н/д
2274			Шкаф питания собственных нужд(ЯСН)	1	н/д
2275			Шкаф учета	1	н/д
2276			ТП-1260	1	-
2277			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	370
2278			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	371
2279			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	396
2280			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	367
2281			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	369
2282			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	1	366
2283			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д
2284			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д
2285			Панель ЩО 70-У3	1	353
2286			Панель ЩО 70-У3	1	354
22			Панель ЩО 70-У3	1	355

Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр.н. Южные горки

87						
2288			Панель ЩО 70-У3	1	356	
2289			Панель ЩО 70-У3	1	357	
2290			Панель ЩО 70-У3	1	358	
2291			Панель ЩО 70-У3	1	359	
2292			Панель ЩО 70-У3	1	360	
2293			Шкаф наружного освещения(ЩНО)	1	н/д	
2294			ТП-1261	1	-	
2295			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	523	
2296			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	524	
2297			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	525	
2298			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	526	
2299			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	527	
2300			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	529	
2301			Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	1	530	
2302			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
2303			Трансформатор ТМГ-400 кВА	1	н/д	
2304			ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08	1	S1060	
2305			ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08	1	S1059	
2306			Шкаф питания собственных нужд (ЯСН-ВФ-В)	1	н/д	
2307			Шкаф питания (ШП-1-Ф)	1	н/д	
2308			ТП-1628(ТП38)	1	-	

Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.

Московская область, Ленинск

2309		ий р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ИДИ-10-20/630	1	2017-W7-1-0001-TE		
2310			Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ИДИ-10-20/630	1	2017-W7-1-0006-TE		
2311			Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	н/д		
2312			Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	н/д		
2313			Шкаф автоматики АВР 6-20кВ(ТУ)	1	н/д		
2314			Шкаф питания (ШП)	1	н/д		
2315			Шкаф питания собственных нужд (ЯСН)	1	н/д		
2316			ЩРНН-18-2500/1600 У3	1	13061		
2317			ЩРНН-18-2500/1600 У3	1	13061		
2318			Щит учета	2	н/д		
2319			Шкаф питания собственных нужд(ЯСН)	1	н/д		
2320			Шкаф учета	1	н/д		
2321			Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	ТП-1629(ТП37)	1	-	
2322		Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ИДИ-10-20/630 с ВЭ		1	2017-W7-1-0003-TE		
2323		Комплектное распределительное устройство RM6-NE-ИДИ-10-20/630 с ВЭ		1	2017-W7-1-0004-TE		
2324		Трансформатор ТМГ-1250 кВА		1	н/д		
2325		Трансформатор ТМГ-1250 кВА		1	н/д		
2326		Шкаф автоматики АВР 6-20кВ(ТУ)		1	н/д		
2327		Шкаф питания (ШП)		1	н/д		
2328		Шкаф питания собственных нужд (ЯСН)		1	н/д		
2329		ЩРНН-18-2500/1600 У3		1	13060		
2330		ЩРНН-18-2500/1600 У3	1	13060			

2				Щит учета	2	н/д		
3								
3								
1								
2				Шкаф питания собственных нужд(ЯСН)	1	н/д		
3								
3								
3				Шкаф учета	1	н/д		
2								
3				КЛ-10 кВ	-	-		
3								
4			Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	Кабельная линия 10 кВ РП25 с.1 -РТП47 с.1 АСБл 3х240 4500м	4500	-		
2				Кабельная линия 10 кВ РП25 с.2 -РТП47 с.2 АСБл 3х240 4500м	4500	-		
3				Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.1 -ТП1259 луч А АСБл 3х240 500м	500	-		
3				Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.2 -ТП1259 луч Б АСБл 3х240 500м	500	-		
3								
2				КЛ-10 кВ	-	-		
3								
3								
9			Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч А -ТП1260 луч А АСБл 3х240 2918м	2918	-		
2				Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч Б-ТП1260 луч Б АСБл 3х240 2918м	2918	-		
3								
4								
0								
2				КЛ-10 кВ	-	-		
3								
4								
2				Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч А -ТП1261 луч А АСБл 3х240 3801м	3801	-		
3				Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч Б -ТП1261 луч Б АСБл 3х240 3801м	3801	-		
4								
3								
2				КЛ-10 кВ	-	-		
3								
4								
5								
2				Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч А - БКТП1628(ТП38) луч А АПвПуг 3х1х240 1100м	1100	-		
3				Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч Б - БКТП1628(ТП38) луч Б АПвПуг 3х1х240 1100м	1100	-		
4				Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч А - БКТП1629(ТП37) луч А АПвПуг 3х1х240 590м	590	-		
6				Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч Б - БКТП1629(ТП37) луч Б АПвПуг 3х1х240 590м	590	-		
2								
3								
4								
8								
2								
3								
4								
9								
2				КЛ-0,4кВ	-	-		
3								
5								
0								
2				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.1 АПвШШв 4х70 90м	90	-		
3								

7 3								
2 3 7 4				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.15 АПвБШв 4x185 130м	130	-		
2 3 7 5			Московская область, р-н Ленинский, п. Мещерино	КЛ-0,4 кВ	-	-		
2 3 7 6				Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1591-ШР1.1-ШР1.26 АВББШв 4x240 м	377 3	-		
2 3 7 7			Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	КЛ-0,4 кВ	-	-		
2 3 7 8			Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1590-ШР12-ШР60,ШРД1-11 АВББШв 4x240 м	566 6	-		
Лесная слобода								
2 3 7 9	2	3	4	5	6	7	8	9
2 3 8 0				КТПН-83	-	-		
2 3 8 1			Московская область, Красногорский муниципальный район, Истринское лесничество, Опалиховое участковое лесничество, квартал 36	Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630 (1)	00-0000 95 от 01.0 5.20 23
2 3 8 2				Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	00-0000 96 от 01.0 5.20 23
2 3 8 3				Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	1	н/д	Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630 (2)	00-0000 97 от 01.0 5.20 23
2 3 8 4				Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1 630 кВА	1	110367	Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1 630 кВА	00-0000 98 от 01.0 5.20 23
2 3 8 5				Устройство комплектное распределительное 0,4 кВ	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 (КТПН-83)	00-0000 99 от 01.0 5.20 23
2 3 8 6				Комплект учета электроэнергии 0,4 кВ	1	н/д		

2 3 8 7				Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-101 АСБл 10 3x240 L=87 м.	87	-	Кабельная линия 6 кВ (КТПН-83)	00-0001 01 от 01.0 5.20 23
2 3 8 8				Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-197 АСБл 10 3x240 L=87 м.	87	-		
мкр. Новое Ступинно								
2 3 8 9	2	3	4	5	6	7	8	9
2 3 9 0	Кадастровый номер: 50:33:003 0287:191	Распределительная трансформаторная подстанция РТП-8, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 35,2 кв.м	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчово	РП 51008 (РП 8)	1	-	Распределительная трансформаторная подстанция РТП-8, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 35,2 кв.м., кад. номер 50:33:0030287:191	00-0007 83 от 01.0 8.20 23
2 3 9 1				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (1)	00-0007 84 от 01.0 8.20 23
2 3 9 2				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (2)	00-0007 85 от 01.0 8.20 23
2 3 9 3				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (3)	00-0007 86 от 01.0 8.20 23
2 3 9 4				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (4)	00-0007 87 от 01.0 8.20 23
2 3 9 5				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (5)	00-0007 88 от 01.0 8.20 23
2 3 9 6				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (6)	00-0007 89 от 01.0 8.20 23
2 3 9 7				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (7)	00-0007 90 от 01.0 8.20 23
2 3 9 8				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (8)	00-0007 91 от 01.0 8.20 23
2 3 9 9				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (9)	00-0007 92 от 01.0 8.20 23
2 4 0 0	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (10)	00-0007 93 от 01.0 8.20 23			

2401				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (11)	00-000794 от 01.08.2023		
2402				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (12)	00-000795 от 01.08.2023		
2403				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (13)	00-000796 от 01.08.2023		
2404				Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка" (14)	00-000797 от 01.08.2023		
2405				Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4	1	н/д	Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4 (1)	00-000798 от 01.08.2023		
2406				Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4	1	н/д	Трансформатор собственных нужд ТЛС-40/10/0,4 (2)	00-000799 от 01.08.2023		
2407				Щиток питания собственных нужд ШПСН-ВУ	2	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (1)	00-000800 от 01.08.2023		
2408				Щит аварийного питания ЩАП-12 МКС	2	н/д				
2409				Шкаф промежуточного клеммника управления телемеханикой ШПКУТ (600x600x250)	1	н/д				
2410				Шкаф управления отоплением Я5111-В	2	н/д				
2411				Электрообогреватель	2	н/д				
2412				Устройство бесперебойного питания UPS PulsarM 2,2кВа с ЕхВ	2	н/д				
2413				Конечный выключатель ИО-102-20	2	н/д				
2414	Кадастровый номер: 50:33:0030466:1458	Трансформаторная подстанция ТП-2.1, назначение: нежилое (Сооружение электроэнергетики), общей площадью 22 кв.м	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Колычево	ТП 51115 (ТП 2.1)	1	-			Трансформаторная подстанция ТП-2.1, назначение: нежилое (Сооружение электроэнергетики), общей площадью 22 кв.м., кад. номер 50:33:0030466:1458	00-000801 от 01.08.2023
2415				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д			Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (1)	00-000802 от 01.08.2023

2 4 1 6				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (2)	00-0008 03 от 01.0 8.20 23		
2 4 1 7				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (1)	00-0008 04 от 01.0 8.20 23		
2 4 1 8				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (2)	00-0008 05 от 01.0 8.20 23		
2 4 1 9				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (2)	00-0008 06 от 01.0 8.20 23		
2 4 2 0				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д				
2 4 2 1				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	2	н/д				
2 4 2 2				Устройство АВР-0,4кВ-КС	1	н/д				
2 4 2 3				Щит учета ЩУ-1 с эл. счетчик Меркурий 230	2	н/д				
2 4 2 4				Бокс с регулятором температуры	2	н/д				
2 4 2 5				ТП 51116 (ТП 2.2)	1	-			Трансформаторная подстанция ТП-2.2, назначение: сооружения электроэнергетики, общей площадью 22 кв.м., кад. номер 50:33:0030466:1421	00-0008 07 от 01.0 8.20 23
2 4 2 6	Кадастровый номер: 50:33:0030466:1421	Трансформаторная подстанция ТП-2.2, назначение: сооружения электроэнергетики, общей площадью 22 кв.м	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Колычево	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д			Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (3)	00-0008 08 от 01.0 8.20 23
2 4 2 7				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д			Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (4)	00-0008 09 от 01.0 8.20 23
2 4 2 8				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (3)	00-0008 10 от 01.0 8.20 23		
2 4 2 9				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (4)	00-0008 11 от 01.0 8.20 23		
2 4 3 0				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (3)	00-0008 12 от 01.0 8.20 23		
2 4 3 1				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д				
2 4 3 4				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	2	н/д				

3								
2								
4								
3								
3				Бокс с регулятором температуры	2	н/д		
2	Кадастровый номер: 50:33:003 0466:142 2	Трансформаторная подстанция ТП-2.3, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 11 кв.м., кад. номер 50:33:0030466:1 422	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Колычево	ТП 51117 (ТП 2.3)	1	-	Трансформаторная подстанция ТП-2.3, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 11 кв.м., кад. номер 50:33:0030466:1 422	00-0008 13 от 01.0 8.20 23
4				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-400/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-400/10/0,4	00-0008 14 от 01.0 8.20 23
3				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI) (1)	00-0008 15 от 01.0 8.20 23
2				Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-12-00	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (4)	00-0008 16 от 01.0 8.20 23
4				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	1	н/д		
3				Шкаф учета ШУ-1 с эл. счетчик Меркурий 230	1	н/д		
2				Кадастровый номер: 50:33:003 0466:142 6	Трансформаторная подстанция ТП-2.4, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 11 кв.м.	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Колычево	ТП 51118 (ТП 2.4)	1
4	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-250/10/0,4	1	н/д				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-250/10/0,4	00-0008 18 от 01.0 8.20 23
4	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI)	1	н/д				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (IDI) (2)	00-0008 19 от 01.0 8.20 23
2	Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-06-00	1	н/д				Низковольтное оборудование 0,4 кВ (5)	00-0008 20 от 01.0 8.20 23
4	Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	1	н/д					
4	Шкаф учета ШУ-1 с эл. счетчик Меркурий 230	1	н/д					
2	-	-	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район,				ТП 51119 (ТП 2.5)	-
4				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4 (1)	00-0008 22 от 01.0 8.20 23
7								

2448			городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4 (2)	00-0008 23 от 01.08.2023		
2449				комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI) (5)	00-0008 24 от 01.08.2023		
2450				комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (PDI) (6)	00-0008 25 от 01.08.2023		
2451				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (6)	00-0008 26 от 01.08.2023		
2452				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250	1	н/д				
2453				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	2	н/д				
2454				Устройство АВР МКС-2000(1600), 0,4 кВ	1	н/д				
2455				Шкаф учета ШУ с эл. счетчик Меркурий 230	2	н/д				
2456				Электрообогреватель	2	н/д				
2457				Бокс с регулятором температуры	2	н/д				
2458				Надземный железобетонный блок	2	н/д				
2459				Подземный железобетонный блок (кабельный приямок)	2	н/д	Корпус блочной комплектной трансформаторной подстанции ТП 51119 (ТП 2.5)	00-0008 21 от 01.08.2023		
2460	Кадастровый номер: 50:33:0030466:1427	Трансформаторная подстанция ТП-2.19, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 22 кв.м	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево	ТП 51114 (ТП 2.19)		1	-	Трансформаторная подстанция ТП-2.19, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 22 кв.м., кад. номер 50:33:0030466:1427	00-0008 27 от 01.08.2023	
2461						Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (5)	00-0008 28 от 01.08.2023
2462						Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4 (6)	00-0008 29 от 01.08.2023
2463						Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR) (1)	00-0008 30 от 01.08.2023
2464						Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (LLR) (2)	00-0008 31 от 01.08.2023

							8,20 23
2 4 6 5				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL) (1) 00-0008 32 от 01.0 8.20 23
2 4 6 6				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, SIMENS 8 DJH (RL) (2) 00-0008 33 от 01.0 8.20 23
2 4 6 7				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (7) 00-0008 34 от 01.0 8.20 23
2 4 6 8				Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	1	н/д	
2 4 6 9				Устройство АВР-0,4кВ-КС	1	н/д	
2 4 7 0				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ-В	2	н/д	
2 4 7 1				Щит учета ЩУ-1 с эл. счетчиком Меркурий 230	2	н/д	
2 4 7 2				Бокс с регулятором температуры	2	н/д	
2 4 7 3				ТП 51113 (ТП 8.1)	1	-	
2 4 7 4				Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4 (3) 00-0008 36 от 01.0 8.20 23
2 4 7 5	Кадастровый номер: 50:33:0030287:190	Трансформаторная подстанция ТП-8.1, назначение: сооружение электроэнергетики, общей площадью 22 кв.м	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Колычево	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4	1	н/д	Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4 (4) 00-0008 37 от 01.0 8.20 23
2 4 7 6				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (7) 00-0008 38 от 01.0 8.20 23
2 4 7 7				Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ)	1	н/д	Комплектное распределительное устройство 10 кВ, RM-6 (ПДИ) (8) 00-0008 39 от 01.0 8.20 23
2 4 7 8				Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР	1	н/д	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (8) 00-0008 40 от 01.0 8.20 23
2 4 7 9				Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР	1	н/д	
2 4 8 0				Шкаф питания собственных нужд ЯВСН	2	н/д	

2481				Щит учета ЩУ-1 с эл. счетчиком Меркурий 234	2	н/д		
2482				Бокс с регулятором температуры	2	н/д		
2483				Кабельные линии 10 кВ	-	-		
2484				ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	10800	-	Кабельные линии 10 кВ	00-0008 41 от 01.0 8.20 23
2485				ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	10800	-		
2486				ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	10800	-		
2487				ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	10800	-		
2488				РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240	2750	-		
2489				РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240	2750	-		
2490				ТП 51113 - ТП 51114, АСБ 3х240	7000	-		
2491				ТП 51113 - ТП 51114, АСБ 3х240	7000	-		
2492				ТП 51114 - ТП 51115, АСБ 3х240	680	-		
2493				ТП 51114 - ТП 51115, АСБ 3х240	680	-		
2494				ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240	420	-		
2495				ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240	420	-		
2496				ТП 51117 - ТП 51118, АСБ 3х50	210	-		
2497				ТП 51119 - ТП 51117, АСБ 3х50	995	-		
2498				ТП 51119 - ТП 51118, АСБ 3х50	725	-		
2499				ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240	445	-		
2500				ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240	445	-		
2501			Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчево	Кабельные линии 0,4 кВ	-	-		
2502				ТП 51114 А - Гр.19 РУ К1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВББШв 4х95	170	-	Кабельные линии 0,4 кВ	00-0008 42 от 01.0

2503	кий район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчово	ТП 51114 Б - Гр.19 РУ К2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x50	150	-	8,20 23
2504		ТП 51115 - Гр - 1.1 (ВРУ 2,3,4,8,9) - МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4x185	380	-	
2505		ТП 51115 - Гр - 2.1 (ВРУ 9,8,4,3,2) - МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4x185	615	-	
2506		ТП 51115 - Гр - 3.1 (ВРУ 5а,5б,11,11б) - МЖД (5а,5б,11,11б), АВБ6Шв 4x95	230	-	
2507		ТП 51115-Гр-4.1 (ВРУ 5а,5б, 11,11б) - МЖД (5а,5б, 11,11б), АВБ6Шв 4x95	400	-	
2508		ТП 51115-Гр-5.1 (ВРУ 10а, 10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б), АВБ6Шв 4x95	310	-	
2509		ТП 51115 - Гр-6.1 (ВРУ 10а, 10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б), АВБ6Шв 4x95	325	-	
2510		ТП 51115 - ВРУ 7А, АВБ6Шв 4x70	70	-	
2511		ТП 51115 - ВРУ 7Б, АВБ6Шв 4x95	120	-	
2512		ТП 51115 - ВРУ Торгового центра, АВБ6Шв 4x185	50	-	
2513		ТП 51115 - ВРУ Торгового центра, АВБ6Шв 4x185	50	-	
2514		ТП 51115 - Гр.ЭД.1 (РУ К1.1, К1.2, К1.3), АВБ6Шв 4x120	260	-	
2515		ГП 51115 -Гр.ЭД.1 (РУ К4.1, К1.5, К1.6, К1.7, К1.8), АВБ6Шв 4x95	510	-	
2516		ГП 51116-ВРУ-13 (МЖД-13), АВБ6Шв 4x50	60	-	
2517		ГП 51116 - ВРУ-14 (МЖД 14), АВБ6Шв 4x50	120	-	
2518		ГП 51116 - ВРУ-15 (МЖД 15), АВБ6Шв 4x50	85	-	
2519		ГП 51116 - ВРУ-16 (МЖД 16), АВБ6Шв 4x50	85	-	
2520		ГП 51116 - ВРУ-18 (МЖД 18), АВБ6Шв 4x95	160	-	
2521		ГП 51116 - ВРУ-21 (МЖД 21), АВБ6Шв 4x95	220	-	
2522		ТП51116 - ВРУ-22 (МЖД 22), АВБ6Шв 4x70	150	-	
2523	ТП51116 - ВРУ-23 (МЖД 23), АВБ6Шв 4x95	220	-		
2524	ТП51116 - ВРУ-24 (МЖД 24), АВБ6Шв 4x35	150	-		

2 5 2 5			ТП51116 - ВРУ-12 (МЖД 12), АВБ6Шв 4x70	137	-
2 5 2 6			ТП51116 - ВРУ-17 (МЖД 17), АВБ6Шв 4x50	70	-
2 5 2 7			ТП51116 - ВРУ-19 (МЖД 19), АВБ6Шв 4x70	130	-
2 5 2 8			ТП51116 - ВРУ-20 (МЖД 20), АВБ6Шв 4x50	125	-
2 5 2 9			ТП51116 - ВРУ-25 (МЖД 25), АВБ6Шв 4x70	142	-
2 5 3 0			ТП51116 - ВРУ-26 (МЖД 26), АВБ6Шв 4x50	154	-
2 5 3 1			ТП51116 - ВРУ-27 (МЖД 27), АВБ6Шв 4x95	224	-
2 5 3 2			ТП51116 - ВРУ-15 (МЖД 15), АВБ6Шв 4x50	85	-
2 5 3 3			ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185	305	-
2 5 3 4			ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185	305	-
2 5 3 5			ТП51117 - Гр.ЗРУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	264	-
2 5 3 6			ТП51117 - Гр.ЗРУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	290	-
2 5 3 7			ТП51117 - Гр.ЗРУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70	175	-
2 5 3 8			ТП51117 - Гр.ЗРУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	200	-
2 5 3 9			ТП51117 - Гр.ЗРУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70	215	-
2 5 4 0			ТП51118 - Гр.4РУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x150	300	-
2 5 4 1			ТП51118 - Гр.4РУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов) АВБ6Шв 4x70	250	-
2 5 4 2			ТП51118 - Гр.4РУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	280	-
2 5 4 3			ТП51118 - Гр.4РУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	289	-
2 5 4 4			ТП51118 - Гр.4РУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	250	-
2 5 4 5			ТП51118 - Гр.4РУ-6 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x50	75	-
2 5 4 6			ТП51119 - ВРУ жилого дома №35, АВБ6Шв 4x120	223	-

2				ТП51119 - ВРУ жилого дома №36, АВБ6Шв 4x120	230	-		
5				ТП51119 - ВРУ жилого дома №37, АВБ6Шв 4x150	300	-		
4				ТП51119 - ВРУ жилого дома №38, АВБ6Шв 4x95	145	-		
7				ТП51119 - ВРУ жилого дома №39, АВБ6Шв 4x150	270	-		
2				ТП51119 - ВРУ жилого дома №40, АВБ6Шв 4x70	100	-		
5				ТП51119 - ВРУ жилого дома №41, АВБ6Шв 4x70	55	-		
4				ТП51119 - ВРУ жилого дома №42, АВБ6Шв 4x120	220	-		
8				ТП51119 - ВРУ жилого дома №43, АВБ6Шв 4x70	91	-		
2				ТП51119 - ВРУ жилого дома №44, АВБ6Шв 4x95	138	-		
5				ТП51119 - ВРУ жилого дома №45, АВБ6Шв 4x150	315	-		
4				ТП51119 - ВРУ жилого дома №46, АВБ6Шв 4x120	184	-		
9								

мкр. Павшинская Пойма

2	3	4	5	6	7	8	9	
2				КТПН №10097 в составе:	-	-		
5			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Разъединитель ВНАзп 10/630	1	н/д	Разъединитель ВНАзп 10/630 (в составе КТПН №10097)	00-0001 19 от 30.0 6.20 23
5				Трансформатор ТМГ-1000 кВА	1	н/д	Трансформатор ТМГ-1000 МВА (в составе КТПН №10097)	00-0001 20 от 30.0 6.20 23
6				Распределительное устройство - 0,4 кВ	1	н/д	Распределительное устройство - 0,4 кВ (в составе КТПН №10097)	00-0001 21 от 30.0 6.20 23
0								
2			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4 кВ	-	-		
5				КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПВБШп-1 4x150 L=166,67м	166,67	-	Кабельные линии 0,4 кВ (зу кн 3220)	00-0001 12 от 30.0 6.20 23
6				КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПВБШп-1 4x150 L=166,67м	166,67	-		
2			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Узел коммерческого учета ЭЭ	-	-		

2567			орский район, Павшинская пойма	Узел учета в составе: Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G, трансформаторы тока Т-0,66 500/5	1	-	Узел учета в составе: Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G, трансформаторы тока Т-0,66 500/5	00-0001 16 от 30.0 6.20 23
2568			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4 кВ	-	-		
2569	-	-	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х50, L=36,05м	36,05	-	Кабельные линии 0,4 кВ (зу кн 3244)	00-0001 13 от 30.0 6.20 23
2570			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Узел коммерческого учета ЭЭ	-	-		
2571	-	-	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Узел учета в составе: Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G	1	-	Узел учета в составе: Меркурий 234 ARTM2-03 PBR.G	00-0001 17 от 30.0 6.20 23
2572			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4 кВ	-	-		
2573	-	-	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПвБШп-1 4х150, L=28,89м	28,89	-	Кабельные линии 0,4 кВ (уч № 21)	00-0001 14 от 30.0 6.20 23
2574			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Узел коммерческого учета ЭЭ	-	-		
2575	-	-	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Узел учета в составе: Меркурий 234-ARTM2-03 PBR.G, трансформаторы тока 250/5	1	-	Узел учета в составе: Меркурий 234-ARTM2-03 PBR.G, трансформаторы тока 250/5	00-0001 18 от 30.0 6.20 23
2576			Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-10 кВ	-	-		
2577	-	-	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-10 кВ от РП-20026 яч.9 до КТПН-10097 АПвПуг 3х(1х95/25) – 19,8м	19,8	-	Кабельные линии 10 кВ (зу кн 3222)	00-0001 15 от 30.0 6.20 23
НП Новые Вешки								
2578	2	3	4	5	6	7	8	9
2579	Кадастровый номер: 50:12:012 0104:274 2	наружное электроснабжение КЛ 10 кВ с ТП9 (1456), назначение: 1.1. Сооружения электроэнергетики, протяженностью 529 м	Российская Федерация, Московская область, городской округ Мытищи, поселок Вешки	Блочная комплектная трансформаторная подстанция ТП-1456 (ТП-9)	1	-	Наружное электроснабжение КЛ 10 кВ с ТП9 (1456), назначение: 1.1. Сооружения электроэнергетики, протяженностью 529 м, кадастровый номер 50:12:0120104:2742	ОС-6 № 00-0001 23 от 19.0 9.20 23
2580				Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ	1	1926994	Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ (1)	ОС-6 № 00-0001 30 от 19.0 9.20 23

2 5 8 1				Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ	1	1926493	Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ (2)	ОС-6 № 00-0001 31 от 19.09.2023		
2 5 8 2				Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ	1	2013-W28-3-0203	Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (1)	ОС-6 № 00-0001 32 от 19.09.2023		
2 5 8 3				Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ	1	2013-W25-3-0173	Устройство комплектное распределительное RM-6 ПДИ (2)	ОС-6 № 00-0001 33 от 19.09.2023		
2 5 8 4				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ	1	6290	Низковольтное оборудование 0,4 кВ (ТП-9)	ОС-6 № 00-0001 34 от 19.09.2023		
2 5 8 5				Ящик питания собственных нужд ЯСН-ВФ	1	6300				
2 5 8 6				Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-16-12	1	1306/1918				
2 5 8 7				Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-16-12	1	1306/1917				
2 5 8 8				Автоматический ввод резервного питания АВР-0,4 кВ	1	1307/0751-1				
2 5 8 9				Шкаф учета электроэнергии ШУ-1	1	н/д				
2 5 9 0				Шкаф учета электроэнергии ШУ-2	1	н/д				
2 5 9 1	Кадастровый номер: 50:12:0120104:1196	Электросеть 10 кВ с ТП-7 протяженностью 431 м	Московская область, р-н. Мытищинский, п. Вешки	КЛ-10 кВ						
2 5 9 2				Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПвП-10; 3(1х240) 500м	500	-				
2 5 9 3				Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПвП-10; 3(1х240) 500м	500	-				

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

МП

Исполнитель:

МП

Таблица учета испытаний электрооборудования

№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2025)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2025)	Ссылка на НТД	Объем измерений
мкр. "Павшинская Пойма"							
1	Силовые трансформаторы	6,5	20,9		51,6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	2,4				12
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	12			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	12
	Измерение потерь холостого хода	0,2			2,4	Раздел №6 глава 6.11	12
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			6	Раздел №6 глава 6.10	12
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.9	12
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.8	12
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			раздел №1 п.1.17	12
Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12	
2	Трансформаторы тока	2,2	44,6		21	РД 34.45-51.300-97	42
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	4,2			42
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	16,8		Раздел №7 глава 7.1	42
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	8,4		Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	42
	Снятие характеристик намагничивания	0,5		21	Раздел №7 глава 7.4	42
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	8,4		Раздел №7 глава 7.9;	42
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6,3			21
3	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3	1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5		ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2			2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5		1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6		Раздел №8 глава 8.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4		Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6			2
4	Выключатели	1,7	15,4	8,4	РД 34.45-51.300-97	14
	Организационные мероприятия	0,5	7		ПОТ ЭУ	14
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,4			14

	Испытание повышенным напряжением	0,6		8,4		Раздел №13 глава 13.2	14
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	2,8			Раздел №13 глава 13.5	14
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,2				14
5	Выключатели нагрузки	1,7	1,3	1,2	0,4	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,2			2
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,4	Раздел №11 глава 11.9	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
6	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	8,9	30,8		РД 34.45-51.300-97	14
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,4				14
	Испытание повышенным напряжением	1,2		16,8		Раздел №15 глава 15.2	14
	Измерение сопротивления изоляции	1		14		Раздел №15 глава 15.2	14
	Тепловизионный контроль	0,2	2,8				14
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,2				14

7	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Предохранители, предохранители - разъединители напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Тепловизионный контроль вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
9	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	17,3			РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Измерение сопротивления изоляции	1	12			Раздел №26 глава 26.1	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
10	Заземляющие устройства	1,6	9,3			РД 34.45-51.300-97	8

	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	4			Раздел №28 глава 28.4	8
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	2,4			Раздел №28 глава 28.2	8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
11	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	10,9	26		РД 34.45-51.300-97	26
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,6				26
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		26			26
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	7,8				26
12	Силовые кабельные линии	1,9	16,5	12		РД 34.45-51.300-97	20
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	4				20
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	6			Раздел №29 глава 29.1	20
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		12		Раздел №29 глава 29.2	20
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6				20
	Расчет трудозатрат:	28,1	152,9	78,4	77		

№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
НП Новые Вешки							
1	Силовые трансформаторы	6,5	31,1		77,4	РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	3,6				18
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	18			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	18
	Измерение потерь холостого хода	0,2			3,6	Раздел №6 глава 6.11	18
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			9	Раздел №6 глава 6.10	18
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.9	18
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.8	18
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	18
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	3,6			раздел №1 п.1.17	18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
2	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	11,3	39,6		РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,8				18
	Испытание повышенным напряжением	1,2		21,6		Раздел №15 глава 15.2	18

	Измерение сопротивления изоляции	1		18		Раздел №15 глава 15.2	18
	Тепловизионный контроль	0,2	3,6				18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	29,9			РД 34.45-51.300-97	21
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,1				21
	Измерение сопротивления изоляции	1	21			Раздел №26 глава 26.1	21
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6,3				21
4	Заземляющие устройства	1,6	10,4			РД 34.45-51.300-97	9
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	4,5			Раздел №28 глава 28.4	9
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	2,7			Раздел №28 глава 28.2	9
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,7				9
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	8,9	21		РД 34.45-51.300-97	21
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,1				21

	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		21			21
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6,3				21
6	Силовые кабельные линии	1,9	115,7	86,4		РД 34.45-51.300-97	144
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	28,8				144
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	43,2			Раздел №29 глава 29.1	144
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		86,4		Раздел №29 глава 29.2	144
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	43,2				144
	Расчет трудозатрат:	17,1	207,3	147	77,4		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2023, 2026)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2023)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК "Стрела"							
1	Силовые трансформаторы	6,5	7,3		17,2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,8				4
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	4			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	4
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,8	Раздел №6 глава 6.11	4
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			2	Раздел №6 глава 6.10	4
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.9	4

	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.8	4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			раздел №1 п.1.17	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
2	Трансформаторы тока	2,2	38,3		18	РД 34.45-51.300-97	36
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	3,6				36
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	14,4			Раздел №7 глава 7.1	36
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	7,2			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	36
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			18	Раздел №7 глава 7.4	36
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	7,2			Раздел №7 глава 7.9;	36
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
3	Трансформаторы напряжения	1,9	4,1		2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5			2	Раздел №8 глава 8.1.3	4

	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	1,2			Раздел №8 глава 8.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
4	Выключатели	1,7	13,2	7,2		РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	6			ПОТ ЭУ	12
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Испытание повышенным напряжением	0,6		7,2		Раздел №13 глава 13.2	12
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	2,4			Раздел №13 глава 13.5	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
5	Предохранители, предохранители - разрядники - разрядники с напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	2,9			РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Тепловизионный контроль вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,8			Раздел №21 глава 21.6	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4

6	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	34,1			РД 34.45-51.300-97	24
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,4				24
	Измерение сопротивления изоляции	1	24			Раздел №26 глава 26.1	24
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	7,2				24
7	Заземляющие устройства	1,6	2,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	1			Раздел №28 глава 28.4	2
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,6			Раздел №28 глава 28.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	14,9	36		РД 34.45-51.300-97	36
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	3,6				36
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		36			36
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	10,8				36
9	Силовые кабельные линии	1,9	46,9	34,8		РД 34.45-51.300-97	58

	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	11,6				58
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	17,4			Раздел №29 глава 29.1	58
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		34,8		Раздел №29 глава 29.2	58
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	17,4				58
	Расчет трудозатрат:	20,7	164,4	78	37,2		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2024)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2024)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Маяк							
1	Силовые трансформаторы	6,5	20,9		51,6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	2,4				12
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	12			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	12
	Измерение потерь холостого хода	0,2			2,4	Раздел №6 глава 6.11	12
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			6	Раздел №6 глава 6.10	12
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.9	12
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.8	12
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			раздел №1 п.1.17	12

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
2	Трансформаторы тока	2,2	85,55		40,5	РД 34.45-51.300-97	81
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	8,1				81
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	32,4			Раздел №7 глава 7.1	81
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	16,2			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	81
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			40,5	Раздел №7 глава 7.4	81
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	16,2			Раздел №7 глава 7.9;	81
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	12,15				40,5
3	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3		1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5			1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6			Раздел №8 глава 8.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
4	Выключатели	1,7	29,7	16,2		РД 34.45-51.300-97	27
	Организационные мероприятия	0,5	13,5			ПОТ ЭУ	27
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,7				27
	Испытание повышенным напряжением	0,6		16,2		Раздел №13 глава 13.2	27
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	5,4			Раздел №13 глава 13.5	27
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	8,1				27
5	Выключатели нагрузки	1,7	10,1	14,4	4,8	РД 34.45-51.300-97	24
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,4				24
	Испытание повышенным напряжением	0,6		14,4			24
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			4,8	Раздел №11 глава 11.9	24
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	7,2				24
6	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
7	Предохранители, предохранители - разъединители напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Тепловизионный контроль вентиляных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	20,1			РД 34.45-51.300-97	14
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,4				14
	Измерение сопротивления изоляции	1	14			Раздел №26 глава 26.1	14
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,2				14
9	Заземляющие устройства	1,6	8,2			РД 34.45-51.300-97	7
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	3,5			Раздел №28 глава 28.4	7
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	2,1			Раздел №28 глава 28.2	7

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,1				7
10	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	16,9	41		РД 34.45-51.300-97	41
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	4,1				41
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		41			41
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	12,3				41
11	Силовые кабельные линии	1,9	101,3	75,6		РД 34.45-51.300-97	126
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	25,2				126
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	37,8			Раздел №29 глава 29.1	126
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		75,6		Раздел №29 глава 29.2	126
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	37,8				126
	Расчет трудозатрат:	24,8	298,05	147,2	100,9		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2024)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2024)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ТСЖ Андреевский Квартал							
1	Силовые трансформаторы	6,5	7,3		17,2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,8				4

	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	4			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	4
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,8	Раздел №6 глава 6.11	4
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			2	Раздел №6 глава 6.10	4
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.9	4
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.8	4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			раздел №1 п.1.17	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
2	Трансформаторы тока	2,2	25,7		12	РД 34.45-51.300-97	24
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,4				24
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	9,6			Раздел №7 глава 7.1	24
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	4,8			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	24
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			12	Раздел №7 глава 7.4	24
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	4,8			Раздел №7 глава 7.9;	24
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12

3	Выключатели	1,7	8,8	4,8		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	4			ПОТ ЭУ	8
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Испытание повышенным напряжением	0,6		4,8		Раздел №13 глава 13.2	8
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	1,6			Раздел №13 глава 13.5	8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
4	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	1,7	4,4		РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,2		2,4		Раздел №15 глава 15.2	2
	Измерение сопротивления изоляции	1		2		Раздел №15 глава 15.2	2
	Тепловизионный контроль	0,2	0,4				2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
5	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	6,1			РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Измерение сопротивления изоляции	1	4			Раздел №26 глава 26.1	4

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
6	Заземляющие устройства	1,6	2,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	1			Раздел №28 глава 28.4	2
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,6			Раздел №28 глава 28.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
7	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	5,3	12		РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		12			12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
8	Силовые кабельные линии	1,9	26,9	19,8		РД 34.45-51.300-97	33
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	6,6				33
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	9,9			Раздел №29 глава 29.1	33
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		19,8		Раздел №29 глава 29.2	33

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	9,9				33
	Расчет трудозатрат:	21	84,5	41	29,2		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2024)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2024)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК "Корневский Форт"							
1	Силовые кабельные линии	1,9	117,3	87,6	0,0	РД 34.45-51.300-97	146
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	29,2				146
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	43,8			Раздел №29 глава 29.1	146
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		87,6		Раздел №29 глава 29.2	146
	Оформление Протоколов проведения испытаний	0,3	43,8				146
	Расчет трудозатрат:	1,9	117,3	87,6	0,0		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2024)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2024)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ГолдФиш Подрезково							
1	Силовые кабельные линии	1,9	6,1	4,2		РД 34.45-51.300-97	7
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	1,4				7
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	2,1			Раздел №29 глава 29.1	7
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		4,2		Раздел №29 глава 29.2	7
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,1				7
	Расчет трудозатрат:	1,9	6,1	4,2	0		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2025)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2025)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Ново-Молоково							
1	Силовые кабельные линии	1,9	110,9	82,8		РД 34.45-51.300-97	138
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	27,6				138
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	41,4			Раздел №29 глава 29.1	138
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		82,8		Раздел №29 глава 29.2	138
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	41,4				138

	Расчет трудозатрат:	1,9	110,9	82,8	0		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года (2024)	Трудозатраты Чел/час 6 лет (2024)	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Южное Видное							
1	Силовые кабельные линии	1,9	90,1	67,2		РД 34.45-51.300-97	112
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	22,4				112
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	33,6			Раздел №29 глава 29.1	112
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		67,2		Раздел №29 глава 29.2	112
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	33,6				112
	Расчет трудозатрат:	1,9	90,1	67,2	0		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК ВЛЮБЕРЦЫ							
1	Силовые трансформаторы	6,5	7,3		17,2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,8				4
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	4			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	4
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,8	Раздел №6 глава 6.11	4
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			2	Раздел №6 глава 6.10	4
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.9	4
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.8	4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			раздел №1 п.1.17	4

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
2	Трансформаторы тока	2,2	6,8		3	РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,6				6
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	2,4			Раздел №7 глава 7.1	6
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	1,2			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	6
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			3	Раздел №7 глава 7.4	6
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	1,2			Раздел №7 глава 7.9;	6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,9				3
3	Выключатели	1,7	2,2	1,2		РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	1			ПОТ ЭУ	2
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,2		Раздел №13 глава 13.2	2
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	0,4			Раздел №13 глава 13.5	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
4	Выключатели нагрузки	1,7	1,3	1,2	0,4	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,2			2
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,4	Раздел №11 глава 11.9	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
5	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	6,1			РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Измерение сопротивления изоляции	1	4			Раздел №26 глава 26.1	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
6	Заземляющие устройства	1,6	2,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	1			Раздел №28 глава 28.4	2
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,6			Раздел №28 глава 28.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
7	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	2,9	6		РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,6				6
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		6			6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6
8	Силовые кабельные линии	1,9	50,1	37,2		РД 34.45-51.300-97	62
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	12,4				62
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	18,6			Раздел №29 глава 29.1	62
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		37,2		Раздел №29 глава 29.2	62
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	18,6				62
	Расчет трудозатрат:	19,4	79,4	45,6	20,6		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
мкр. Новое Ступино							
1	Силовые трансформаторы	6,5	20,9		51,6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	2,4				12
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	12			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	12
	Измерение потерь холостого хода	0,2			2,4	Раздел №6 глава 6.11	12
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			6	Раздел №6 глава 6.10	12

	Проверка коэффициента трансформации	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.9	12
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.8	12
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			раздел №1 п.1.17	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
2	Трансформаторы тока	2,2	25,7		12	РД 34.45-51.300-97	24
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,4				24
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	9,6			Раздел №7 глава 7.1	24
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	4,8			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	24
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			12	Раздел №7 глава 7.4	24
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	4,8			Раздел №7 глава 7.9;	24
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
3	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3		1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2

	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	0,5			1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6			Раздел №8 глава 8.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
4	Выключатели	1,7	9,9	5,4		РД 34.45-51.300-97	9
	Организационные мероприятия	0,5	4,5			ПОТ ЭУ	9
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,9				9
	Испытание повышенным напряжением	0,6		5,4		Раздел №13 глава 13.2	9
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	1,8			Раздел №13 глава 13.5	9
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,7				9
5	Выключатели нагрузки	1,7	1,7	1,8	0,6	РД 34.45-51.300-97	3
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,3				3
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,8			3
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,6	Раздел №11 глава 11.9	3

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,9				3
6	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	8,9	30,8		РД 34.45-51.300-97	14
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,4				14
	Испытание повышенным напряжением	1,2		16,8		Раздел №15 глава 15.2	14
	Измерение сопротивления изоляции	1		14		Раздел №15 глава 15.2	14
	Тепловизионный контроль	0,2	2,8				14
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,2				14
7	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Предохранители, предохранители - разъединители напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2

	Тепловизионный контроль вентиляльных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
9	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	17,3			РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Измерение сопротивления изоляции	1	12			Раздел №26 глава 26.1	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
10	Заземляющие устройства	1,6	9,3			РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	4			Раздел №28 глава 28.4	8
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	2,4			Раздел №28 глава 28.2	8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
11	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	8,9	21		РД 34.45-51.300-97	21
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,1				21

	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		21			21
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6,3				21
12	Силовые кабельные линии	1,9	58,9	43,8		РД 34.45-51.300-97	73
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	14,6				73
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	21,9			Раздел №29 глава 29.1	73
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		43,8		Раздел №29 глава 29.2	73
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	21,9				73
	Расчет трудозатрат:	28,1	166,8	102,8	68,2		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Новое Лыткарино							
1	Силовые трансформаторы	6,5	7,3		17,2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,8				4
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	4			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	4
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,8	Раздел №6 глава 6.11	4
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			2	Раздел №6 глава 6.10	4
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.9	4

	Измерение сопротивления обмоток постоянному току	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.8	4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			раздел №1 п.1.17	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
2	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	4,1	13,2		РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,6				6
	Испытание повышенным напряжением	1,2		7,2		Раздел №15 глава 15.2	6
	Измерение сопротивления изоляции	1		6		Раздел №15 глава 15.2	6
	Тепловизионный контроль	0,2	1,2				6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6
3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	11,7			РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Измерение сопротивления изоляции	1	8			Раздел №26 глава 26.1	8

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
4	Заземляющие устройства	1,6	2,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	1			Раздел №28 глава 28.4	2
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,6			Раздел №28 глава 28.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	3,7	8		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		8			8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
6	Силовые кабельные линии	1,9	34,1	25,2		РД 34.45-51.300-97	42
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	8,4				42
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	12,6			Раздел №29 глава 29.1	42
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		25,2		Раздел №29 глава 29.2	42

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	12,6				42
	Расчет трудозатрат:	17,1	63,6	46,4	17,2		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Одинбург							
1	Силовые трансформаторы	6,5	7,3		17,2	РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,8				4
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	4			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	4
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,8	Раздел №6 глава 6.11	4
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			2	Раздел №6 глава 6.10	4
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.9	4
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.8	4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			4,8	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	4
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,8			раздел №1 п.1.17	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
2	Трансформаторы тока	2,2	13,1		6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12

	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	4,8			Раздел №7 глава 7.1	12
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	2,4			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	12
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			6	Раздел №7 глава 7.4	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			Раздел №7 глава 7.9;	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6
3	Выключатели	1,7	4,4	2,4		РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	2			ПОТ ЭУ	4
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Испытание повышенным напряжением	0,6		2,4		Раздел №13 глава 13.2	4
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	0,8			Раздел №13 глава 13.5	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
4	Выключатели нагрузки	1,7	4,5	6	2	РД 34.45-51.300-97	10
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1				10
	Испытание повышенным напряжением	0,6		6			10
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			2	Раздел №11 глава 11.9	10

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3				10
5	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	6,1			РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Измерение сопротивления изоляции	1	4			Раздел №26 глава 26.1	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
6	Заземляющие устройства	1,6	2,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	1			Раздел №28 глава 28.4	2
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,6			Раздел №28 глава 28.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
7	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	3,7	8		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		8			8

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
8	Силовые кабельные линии	1,9	45,3	33,6		РД 34.45-51.300-97	56
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	11,2				56
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	16,8			Раздел №29 глава 29.1	56
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		33,6		Раздел №29 глава 29.2	56
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	16,8				56
	Расчет трудозатрат:	19,4	87,1	50	25,2		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Эко Видное							
1	Силовые трансформаторы	6,5	20,9		51,6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	2,4				12
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	12			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	12
	Измерение потерь холостого хода	0,2			2,4	Раздел №6 глава 6.11	12
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			6	Раздел №6 глава 6.10	12
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.9	12
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.8	12

	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			раздел №1 п.1.17	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
2	Трансформаторы тока	2,2	32		15	РД 34.45-51.300-97	30
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	3				30
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	12			Раздел №7 глава 7.1	30
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	6			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	30
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			15	Раздел №7 глава 7.4	30
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	6			Раздел №7 глава 7.9;	30
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,5				15
3	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3		1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5			1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6			Раздел №8 глава 8.1	2

	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
4	Выключатели	1,7	12,1	6,6		РД 34.45-51.300-97	11
	Организационные мероприятия	0,5	5,5			ПОТ ЭУ	11
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,1				11
	Испытание повышенным напряжением	0,6		6,6		Раздел №13 глава 13.2	11
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	2,2			Раздел №13 глава 13.5	11
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,3				11
5	Выключатели нагрузки	1,7	1,3	1,2	0,4	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,2			2
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,4	Раздел №11 глава 11.9	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
6	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	5,3	17,6		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Испытание повышенным напряжением	1,2		9,6		Раздел №15 глава 15.2	8
	Измерение сопротивления изоляции	1		8		Раздел №15 глава 15.2	8
	Тепловизионный контроль	0,2	1,6				8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
7	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Предохранители, предохранители - разрядники - напряжение выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Тепловизионный контроль вентильных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2

9	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	17,3			РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Измерение сопротивления изоляции	1	12			Раздел №26 глава 26.1	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
10	Заземляющие устройства	1,6	6			РД 34.45-51.300-97	5
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	2,5			Раздел №28 глава 28.4	5
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	1,5			Раздел №28 глава 28.2	5
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,5				5
11	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	9,7	23		РД 34.45-51.300-97	23
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,3				23
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		23			23
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	6,9				23
12	Силовые кабельные линии	1,9	93,3	69,6		РД 34.45-51.300-97	116

	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	23,2				116
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	34,8			Раздел №29 глава 29.1	116
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		69,6		Раздел №29 глава 29.2	116
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	34,8				116
	Расчет трудозатрат:	28,1	203,2	118	71		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
КП Архитектурный Пригород Южная Долина							
1	Силовые трансформаторы	6,5	20,9		51,6	РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	2,4				12
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	12			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	12
	Измерение потерь холостого хода	0,2			2,4	Раздел №6 глава 6.11	12
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			6	Раздел №6 глава 6.10	12
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.9	12
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.8	12
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			14,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	12
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	2,4			раздел №1 п.1.17	12

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
2	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3		1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5			1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6			Раздел №8 глава 8.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
3	Выключатели	1,7	13,2	7,2		РД 34.45-51.300-97	12
	Организационные мероприятия	0,5	6			ПОТ ЭУ	12
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,2				12
	Испытание повышенным напряжением	0,6		7,2		Раздел №13 глава 13.2	12
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	2,4			Раздел №13 глава 13.5	12
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,6				12
4	Выключатели нагрузки	1,7	4,1	5,4	1,8	РД 34.45-51.300-97	9
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,9				9
	Испытание повышенным напряжением	0,6		5,4			9
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			1,8	Раздел №11 глава 11.9	9
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,7				9
5	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	2,9	8,8		РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,4				4
	Испытание повышенным напряжением	1,2		4,8		Раздел №15 глава 15.2	4
	Измерение сопротивления изоляции	1		4		Раздел №15 глава 15.2	4
	Тепловизионный контроль	0,2	0,8				4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
6	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2

7	Предохранители, предохранители - разъединители напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Тепловизионный контроль вентиляных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
8	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	35,5			РД 34.45-51.300-97	25
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	2,5				25
	Измерение сопротивления изоляции	1	25			Раздел №26 глава 26.1	25
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	7,5				25
9	Заземляющие устройства	1,6	7,1			РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	3			Раздел №28 глава 28.4	6
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	1,8			Раздел №28 глава 28.2	6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6

10	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	15,3	37		РД 34.45-51.300-97	37
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	3,7				37
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		37			37
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	11,1				37
11	Силовые кабельные линии	1,9	30,1	22,2		РД 34.45-51.300-97	37
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	7,4				37
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	11,1			Раздел №29 глава 29.1	37
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		22,2		Раздел №29 глава 29.2	37
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	11,1				37
	Расчет трудозатрат:	25,9	150,6	89,6	58,6		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
Квартал Новые Котельники							
1	Силовые трансформаторы	6,5	14,1		34,4	РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	1,6				8

	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	8			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	8
	Измерение потерь холостого хода	0,2			1,6	Раздел №6 глава 6.11	8
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			4	Раздел №6 глава 6.10	8
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			9,6	Раздел №6 глава 6.9	8
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			9,6	Раздел №6 глава 6.8	8
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			9,6	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	8
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	1,6			раздел №1 п.1.17	8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
2	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	5,3	17,6		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Испытание повышенным напряжением	1,2		9,6		Раздел №15 глава 15.2	8
	Измерение сопротивления изоляции	1		8		Раздел №15 глава 15.2	8
	Тепловизионный контроль	0,2	1,6				8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8

3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	11,7			РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Измерение сопротивления изоляции	1	8			Раздел №26 глава 26.1	8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
4	Заземляющие устройства	1,6	4,9			РД 34.45-51.300-97	4
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	2			Раздел №28 глава 28.4	4
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	1,2			Раздел №28 глава 28.2	4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,2				4
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	3,7	8		РД 34.45-51.300-97	8
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,8				8
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		8			8
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,4				8
6	Силовые кабельные линии	1,9	78,9	58,8		РД 34.45-51.300-97	98

	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	19,6				98
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	29,4			Раздел №29 глава 29.1	98
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		58,8		Раздел №29 глава 29.2	98
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	29,4				98
	Расчет трудозатрат:	17,1	118,6	84,4	34,4		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ДНП Михалково							
1	Силовые трансформаторы	6,5	2,2		4,3	РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,2				1
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	1			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	1
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,2	Раздел №6 глава 6.11	1
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			0,5	Раздел №6 глава 6.10	1
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.9	1
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.8	1
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	1
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,2			раздел №1 п.1.17	1

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
2	Выключатели нагрузки	1,7	1,7	1,8	0,6	РД 34.45-51.300-97	3
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,3				3
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,8			3
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,6	Раздел №11 глава 11.9	3
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,9				3
3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	1,9			РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,1				1
	Измерение сопротивления изоляции	1	1			Раздел №26 глава 26.1	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
4	Заземляющие устройства	1,6	1,6			РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	0,5			Раздел №28 глава 28.4	1
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,3			Раздел №28 глава 28.2	1

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	0,9	1		РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,1				1
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		1			1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
6	Силовые кабельные линии	1,9	1,3	0,6		РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,2				1
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	0,3			Раздел №29 глава 29.1	1
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		0,6		Раздел №29 глава 29.2	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
	Расчет трудозатрат:	15,5	9,6	3,4	4,9		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
Лесная слобода							
1	Силовые трансформаторы	6,5	2,2		4,3	РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,2				1
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	1			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	1
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,2	Раздел №6 глава 6.11	1
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			0,5	Раздел №6 глава 6.10	1
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.9	1
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.8	1
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			1,2	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	1
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,2			раздел №1 п.1.17	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
2	Выключатели нагрузки	1,7	1,7	1,8	0,6	РД 34.45-51.300-97	3
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,3				3
	Испытание повышенным напряжением	0,6		1,8			3
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,6	Раздел №11 глава 11.9	3
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,9				3
3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	1,9			РД 34.45-51.300-97	1

	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,1				1
	Измерение сопротивления изоляции	1	1			Раздел №26 глава 26.1	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
4	Заземляющие устройства	1,6	1,6			РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	0,5			Раздел №28 глава 28.4	1
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,3			Раздел №28 глава 28.2	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	0,9	1		РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,1				1
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		1			1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
6	Силовые кабельные линии	1,9	2,1	1,2		РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,4				2

	Измерение сопротивления изоляции	0,3	0,6			Раздел №29 глава 29.1	2
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		1,2		Раздел №29 глава 29.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
	Расчет трудозатрат:	15,5	10,4	4	4,9		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Южная Битца							
1	Силовые трансформаторы	6,5	31,1		77,4	РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	3,6				18
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	18			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	18
	Измерение потерь холостого хода	0,2			3,6	Раздел №6 глава 6.11	18
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			9	Раздел №6 глава 6.10	18
	Проверка коэффициента трансформации	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.9	18
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.8	18
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			21,6	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	18
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	3,6			раздел №1 п.1.17	18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18

2	Комплектные распределительные устройства внутренней и наружной установки гтб	3,3	11,3	39,6		РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,8				18
	Испытание повышенным напряжением	1,2		21,6		Раздел №15 глава 15.2	18
	Измерение сопротивления изоляции	1		18		Раздел №15 глава 15.2	18
	Тепловизионный контроль	0,2	3,6				18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
3	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка на напряжение до 1000 В	1,9	25,7			РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,8				18
	Измерение сопротивления изоляции	1	18			Раздел №26 глава 26.1	18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
4	Заземляющие устройства	1,6	10,4			РД 34.45-51.300-97	9
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	4,5			Раздел №28 глава 28.4	9
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	2,7			Раздел №28 глава 28.2	9

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,7				9
5	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	7,7	18		РД 34.45-51.300-97	18
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,8				18
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		18			18
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	5,4				18
6	Силовые кабельные линии	1,9	181,3	135,6		РД 34.45-51.300-97	226
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	45,2				226
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	67,8			Раздел №29 глава 29.1	226
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		135,6		Раздел №29 глава 29.2	226
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	67,8				226
	Расчет трудозатрат:	17,1	267,5	193,2	77,4		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
Индустриальный парк Южный							
1	Силовые трансформаторы	6,5	3,9		8,6	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,4			2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	2		Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	2
	Измерение потерь холостого хода	0,2		0,4	Раздел №6 глава 6.11	2
	Проверка группы соединения обмоток	0,5		1	Раздел №6 глава 6.10	2
	Проверка коэффициента трансформации	1,2		2,4	Раздел №6 глава 6.9	2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2		2,4	Раздел №6 глава 6.8	2
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2		2,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4		раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6			2
2	Трансформаторы тока	2,2	32	15	РД 34.45-51.300-97	30
	Организационные мероприятия	0,5	0,5		ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	3			30
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	12		Раздел №7 глава 7.1	30
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	6		Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	30
	Снятие характеристик намагничивания	0,5		15	Раздел №7 глава 7.4	30
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	6		Раздел №7 глава 7.9;	30

	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	4,5				15
3	Трансформаторы напряжения	1,9	2,3		1	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	0,5			1	Раздел №8 глава 8.1.3	2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора напряжения	0,3	0,6			Раздел №8 глава 8.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			Раздел №8 глава 8.1 п. 8.1.5; раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
4	Выключатели	1,7	11	6		РД 34.45-51.300-97	10
	Организационные мероприятия	0,5	5			ПОТ ЭУ	10
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1				10
	Испытание повышенным напряжением	0,6		6		Раздел №13 глава 13.2	10
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	2			Раздел №13 глава 13.5	10
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3				10
5	Сборные и соединительные шины	2,4	1,3		3	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Испытание повышенным напряжением	1,5			3	Раздел №17 глава 17.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
6	Предохранители, предохранители - разъединители напряжением выше 1000В (комплект 3 шт.)	1,1	1,7			РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,2				2
	Тепловизионный контроль вентиляных разрядников и ограничителей перенапряжения	0,2	0,4			Раздел №21 глава 21.6	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
7	Заземляющие устройства	1,6	1,6			РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	0,5			Раздел №28 глава 28.4	1
	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,3			Раздел №28 глава 28.2	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
8	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	4,5	10		РД 34.45-51.300-97	10
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1

	Осмотр и оценка состояния	0,1	1				10
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		10			10
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3				10
9	Силовые кабельные линии	1,9	2,1	1,2		РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,4				2
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	0,6			Раздел №29 глава 29.1	2
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		1,2		Раздел №29 глава 29.2	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
	Расчет трудозатрат:	21,2	60,4	17,2	27,6		
№ п/п	Наименование оборудования	Трудозатраты на ед. изм. Чел/час	Трудозатраты Чел/час 1 год	Трудозатраты Чел/час 3 года	Трудозатраты Чел/час 6 лет	Ссылка на НТД	Объем измерений
ЖК Гоголь Парк							
1	Силовые трансформаторы	6,5	3,9		8,6	РД 34.45-51.300-97	2
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	0,4				2
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	1	2			Раздел №6 глава 6.4 п.6.4.1	2
	Измерение потерь холостого хода	0,2			0,4	Раздел №6 глава 6.11	2
	Проверка группы соединения обмоток	0,5			1	Раздел №6 глава 6.10	2

	Проверка коэффициента трансформации	1,2			2,4	Раздел №6 глава 6.9	2
	Измерение сопротивление обмоток постоянному току	1,2			2,4	Раздел №6 глава 6.8	2
	Испытание изоляции повышенным напряжением	1,2			2,4	Раздел №6 глава 6.7 п.6.7.1	2
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	0,4			раздел №1 п.1.17	2
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,6				2
2	Трансформаторы тока	2,2	16,25		7,5	РД 34.45-51.300-97	15
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,5				15
	Измерение сопротивления изоляции обмоток трансформатора	0,4	6			Раздел №7 глава 7.1	15
	Испытание повышенным напряжением вторичных обмоток	0,2	3			Раздел №7 глава 7.3 п. 7.3.2	15
	Снятие характеристик намагничивания	0,5			7,5	Раздел №7 глава 7.4	15
	Тепловизионный контроль состояния трансформатора	0,2	3			Раздел №7 глава 7.9;	15
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	2,25				7,5
3	Выключатели	1,7	6,6	3,6		РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	3			ПОТ ЭУ	6
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,6				6

	Испытание повышенным напряжением	0,6		3,6		Раздел №13 глава 13.2	6
	Тепловизионный контроль выключателей	0,2	1,2			Раздел №13 глава 13.5	6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6
4	Выключатели нагрузки	1,7	0,9	0,6	0,2	РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,1				1
	Испытание повышенным напряжением	0,6		0,6			1
	Тепловизионный контроль выключателей нагрузки	0,2			0,2	Раздел №11 глава 11.9	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
5	Аппараты, вторичные цепи и электропроводка напряжение до 1000 В	1,9	8,9			РД 34.45-51.300-97	6
	Организационные мероприятия	0,5	0,5				1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	0,6				6
	Измерение сопротивления изоляции	1	6			Раздел №26 глава 26.1	6
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	1,8				6
6	Заземляющие устройства	1,6	1,6			РД 34.45-51.300-97	1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Измерения сопротивления заземляющих устройств	0,5	0,5			Раздел №28 глава 28.4	1

	Проверка соединений заземлителей с заземлёнными элементами	0,3	0,3			Раздел №28 глава 28.2	1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	0,3				1
7	Проверка устройств релейной защиты, автоматики и телемеханики	1,9	4,9	11		РД 34.45-51.300-97	1 1
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,1	1,1				1 1
	Проверка и испытание защит электроустановок РТП, РП, ТП и их элементов	1		11			1 1
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	3,3				1 1
8	Силовые кабельные линии	1,9	27,7	20,4		РД 34.45-51.300-97	34
	Организационные мероприятия	0,5	0,5			ПОТ ЭУ	1
	Осмотр и оценка состояния	0,2	6,8				34
	Измерение сопротивления изоляции	0,3	10,2			Раздел №29 глава 29.1	3 4
	Испытание изоляции повышенным напряжением	0,6		20,4		Раздел №29 глава 29.2	3 4
	Оформление протоколов проведения испытаний и осмотров	0,3	10,2				3 4
	Расчет трудозатрат:	19,4	26,25	9,2	7,7		

Общая норма трудозатрат на проведение работ в год составляет: 4 711,60 чел./час.

ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

МП

Исполнитель:

МП

Форму утверждаем:

Заказчик:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

_____/_____
МП

Исполнитель:

_____/_____
МП

РАСЧЕТ СТАВКИ ТРУДОЗАТРАТ

Наименование	Стоимость, руб. с НДС
Ставка трудозатрат за 1 чел./час. на ____ год	
Ставка трудозатрат за 1 чел./час. с учетом ИПЦ (____ %) на ____ год	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Заказчик:

ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

_____/_____
МП

Исполнитель:

_____/_____
МП