

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**на выполнение работ по текущему ремонту**

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](http://www.zakupki.gov.ru): \_\_\_\_\_) протокол № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется по заданию Заказчика выполнять работы по текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства (далее – Электрооборудование, Объекты), принадлежащих Заказчику на праве собственности или на праве аренды, и сдавать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принимать результат работ и оплачивать его на условиях настоящего Договора.

1.2. Перечень работ по текущему ремонту (далее – работы) указан в Приложении № 2 к Договору («Перечень работ по текущему ремонту и периодичность их выполнения»).

1.3. Состав и наименование Электрооборудования, в отношении которого выполняются работы, согласованы Сторонами в Приложении № 1 к Договору («Перечень Электрооборудования»).

1.4. Состав и наименование Электрооборудования, в отношении которого осуществляется текущий ремонт, может быть изменен путем подписания дополнительных соглашений к настоящему Договору с внесением соответствующих изменений в Приложение № 1 к настоящему Договору.

1.5. Работы предоставляемые Исполнителем по Договору, должны быть выполнены в соответствии с действующей нормативно-технической документацией: Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003), утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России» от 25.12.2003, Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей в Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго Российской Федерации от 04.10.2022 № 1070, Правилами противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479, законодательными и подзаконными актами в области охраны труда, охраны окружающей среды, требованиями Ростехнадзора и Ростехрегулирования, экологическими нормативами, правилами охраны труда, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, стандартами организации, инструкциями и иными документами и локальными актами.

1.6. Работы выполняются в месте нахождения Электрооборудования по адресам, указанным в Приложении № 1 к настоящему Договору.

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

### 2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Собственными и (или) привлеченными в порядке, предусмотренном п. 2.1.26. Договора, силами и средствами выполнить все работы, являющиеся предметом Договора, в объеме и на условиях, определенных в настоящем Договоре в соответствии с требованиями настоящего Договора и действующего законодательства РФ.

2.1.2. Обеспечить круглосуточный режим выполнения работ по настоящему Договору в дату и период времени, установленный и согласованный Заказчиком в графике работ по текущему ремонту, включая выходные и праздничные дни.

2.1.3. Иметь в наличии и исправном рабочем состоянии оборудование и инструменты, необходимые для проведения работ по текущему ремонту Электрооборудования.

2.1.4. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора направить в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, заверенный уполномоченным лицом Исполнителя

список персонала Исполнителя, имеющего соответствующую группу по электробезопасности, с указанием ответственного представителя Исполнителя, назначенного лицом, уполномоченным на подписание настоящего Договора, и своевременно уведомлять Заказчика об изменениях представленного списка.

2.1.5. Исполнять все замечания и мотивированные указания уполномоченного представителя Заказчика, полученные в ходе выполнения работ по текущему ремонту (если такие указания не противоречат положениям настоящего Договора и нормативным документам).

2.1.6. Ежегодно до 20 (двадцатого) декабря текущего года разработать и согласовать с Заказчиком Годовой план-график планово-предупредительного ремонта оборудования (форма приведена в Приложении № 5 к настоящему Договору) на следующий год.

2.1.7. В случае отсутствия возможности со стороны Заказчика провести в ранее согласованный с Исполнителем графиком срок и время проведения работ, работы по отключению электрооборудования и подготовке рабочего места, Исполнитель обязан выполнить данные работы в период времени и срок, установленный Заказчиком в направленном Исполнителю на электронный адрес письме (уведомлении).

2.1.8. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход работ, и появления неблагоприятных для Заказчика последствий при проведении работ, немедленно поставить в известность Заказчика путем направления Заказчику письма (уведомления) на электронный адрес.

2.1.9. Исполнитель при поступлении письменной претензии Заказчика с требованием устранить выявленные при выполнении работ недостатки, обязан в срок, указанный в претензии и за свой собственный счет, устранить указанные Заказчиком недостатки.

2.1.10. Ежемесячно не позднее 5 (пятого) числа следующего месяца за истекшим, представлять Заказчику подписанный со своей стороны Акт о выполненных работах по настоящему Договору и технический отчет о выполненных работах.

2.1.11. Доводить до сведения Заказчика информацию о необходимости замены электрооборудования (или отдельных его частей) в связи с неисправностью или износом путем направления Заказчику письма (уведомления) на электронный адрес.

2.1.12. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды и обеспечить в отношении своих сотрудников своевременное прохождение инструктажей, строгое соблюдение ими при выполнении работ (услуг) правил пожарной безопасности (РД 153.-34.0-03.301-00) и нормативно-правовых актов по охране труда.

2.1.13. Исполнитель не вправе приступать самовольно к оказанию услуг/выполнению работ, без оформления наряда/распоряжения/Акта допуска на производство работ, без выполнения технических мероприятий по подготовке рабочего места и допуска к выполнению работ персоналом Заказчика, без применения необходимых средств защиты, спецодежды.

2.1.14. Обеспечивать беспрепятственный допуск на Объекты работников и специалистов Заказчика для проведения комплексных проверок, а также расследования причин технологических нарушений, пожаров и несчастных случаев.

2.1.15. Исполнитель не вправе препятствовать контролю со стороны персонала Заказчика в части проверки соблюдения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарных правил/норм и иных требований на рабочих местах персонала Исполнителя (привлекаемых соисполнителей/субподрядчиков), с принятием со стороны Заказчика, при выявлении грубых нарушений вышеуказанных требований, действенных мер к персоналу Исполнителя (привлеченных соисполнителей/субподрядчиков), в том числе, таких как выдача предписания, отстранение бригад/бригады или отдельных лиц от оказания услуг/выполнения работ, отказ от их дальнейшего допуска и необходимости проведения их замены Исполнителем. Указанные действия Заказчика являются для Исполнителя (привлеченных соисполнителей/субподрядчиков) обязательными и безусловными для исполнения.

При отстранении Заказчиком персонала Исполнителя (привлеченных соисполнителей/субподрядчиков) от выполнения работ по Договору по причинам выявления грубых нарушений требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарных правил/норм и иных требований, Исполнитель обязан компенсировать и возместить Заказчику любые издержки и/или убытки, понесенные Заказчиком в связи с выполнением контрольных мероприятий и выявлением вышеуказанных нарушений Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков).

2.1.16. Исполнитель обязан принять все разумные и необходимые в соответствии с законодательством Российской Федерации меры по охране окружающей среды (как на месте проведения работ, так и на прилегающей территории), а также все разумные меры, направленные на ограничение неудобства для граждан и ущерба для их имущества вследствие загрязнений, шума и других причин, являющихся следствием выполнения работ.

Исполнитель также обязан следить за тем, чтобы шум и вибрация не превышали показателей, установленных законодательством Российской Федерации.

2.1.17. Исполнитель обязан предпринять все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба существующим промышленным объектам, сетям электроснабжения, связи и прочим коммуникациям, покрытиям дорог и другим сооружениям, а также вреда, причиненного окружающей среде, в том числе зеленым насаждениям, водотокам, почве и пр. Нести все расходы по ремонту и восстановлению поврежденного во время выполнения работ Электрооборудования и окружающей среды.

2.1.18. Вести необходимую документацию в соответствии с требованиями, установленными отраслевыми правилами, инструкциями и стандартами в электроэнергетике в рамках работ по настоящему Договору.

2.1.19. Выполнять работы по настоящему Договору силами квалифицированного персонала, прошедшего соответствующую профессиональную подготовку и имеющего документы, подтверждающие присвоенную квалификацию. По запросу Заказчика представлять копии документов, подтверждающих квалификацию персонала. Исполнитель несет всю ответственность за соблюдение своим персоналом и привлеченных им соисполнителей/ субподрядчиков действующего законодательства Российской Федерации, а также надлежащего и своевременного выполнения работ по настоящему Договору. Заказчик не несет никакой ответственности в случае возникновения претензий к персоналу Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/ субподрядчиков), независимо от их характера, со стороны третьих лиц.

2.1.20. Отвечать мотивированно и надлежащим образом на запросы Заказчика, в том числе предоставлять запрашиваемые документы, сведения, информацию, доступы и иное, не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента получения соответствующего запроса.

2.1.21. Исполнитель гарантирует освобождение Заказчика от гражданско-правовой ответственности, от уплаты сумм по всем претензиям, требованиям и судебным искам и от всякого рода расходов, связанных с профессиональными заболеваниями, увечьями и несчастными случаями на производстве, в том числе и со смертельными исходами, в процессе выполнения работ Исполнителем по настоящему Договору, за исключением вреда, причиненного по вине Заказчика.

2.1.22. Предоставить все материалы и оборудование, необходимые для выполнения работ. При этом Исполнитель несет ответственность за надлежащее качество предоставленных им материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, а также за предоставление материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, обремененных правами третьих лиц. Риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования и иного предоставленного Исполнителю имущества несет Исполнитель.

2.1.23. В случае необходимости замены вышедших во время действия настоящего Договора из строя деталей, агрегатов, частей оборудования, расходы на приобретение новых деталей, агрегатов, частей оборудования несет Исполнитель.

2.1.24. 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 14 Договора, не позднее 1 (одного) календарного дня до даты проведения рабочего совещания или встречи.

2.1.25. 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.

2.1.26. 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 14 Договора, с учетом п. 13.5. 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.

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

## **2.2. Исполнитель имеет право:**

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

2.2.2. Не приступать к оказанию/выполнению работ, прекратить выполнение работ, в случае возникновения реальной угрозы для жизни и здоровья его персонала при выполнении работ по настоящему Договору.

## **2.3. Заказчик обязуется:**

2.3.1. Согласовывать и утверждать объемы работ по текущему ремонту.

2.3.2. Ежегодно согласовывать разработанный Исполнителем Годовой план-график планово-предупредительного ремонта оборудования (форма приведена в Приложении № 5 к настоящему Договору).

2.3.3. Своевременно и в полном объеме оплачивать выполненные работы Исполнителя в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.3.4. Передать Исполнителю по его запросу документацию (копии) и информацию, имеющиеся у Заказчика, связанные с Электрооборудованием и необходимые для выполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору.

2.3.5. Не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора предоставить Исполнителю списки уполномоченных лиц Заказчика на принятие решений по вопросам проведения текущих ремонтов в соответствии с настоящим Договором.

2.3.6. Обеспечить проведение необходимых инструктажей, в том числе соответствующих инструктажей выдающего наряд, ответственного руководителя работ, производителя работ, ознакомление со схемами и особенностями электроустановок, в которых предстоит работать, обеспечить подготовку рабочих мест и допуск персонала Подрядчика в объеме требований, предусмотренных Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок.

2.3.7. Незамедлительно сообщать Исполнителю посредством направления телефонограммы на телефон Исполнителя, указанный в п. 14 настоящего Договора, о возникновении технологических нарушений в работе Электрооборудования.

## **2.4. Заказчик имеет право:**

2.4.1. Осуществлять контроль за ходом выполнения работ и состоянием Электрооборудования, а при обнаружении отступлений от настоящего Договора, ухудшающих результат оказываемых/выполняемых работ, или немедленно заявить об этом Исполнителю и потребовать устранения недостатков.

2.4.2. Заказчик имеет право запрашивать у Исполнителя информацию, касающуюся выполнения работ по настоящему Договору, а также контролировать исполнение Договора в течение всего его срока действия.

2.4.3. Переносить установленное Годовым планом-графиком планово-предупредительного ремонта оборудования время выполнения работ без дополнительного согласования с Исполнителем.

2.4.4. Заказчик вправе давать Исполнителю обязательные для исполнения последним указания, касающиеся порядка выполнения работ по Договору.

2.4.5. Заказчик вправе осуществлять контроль соблюдения персоналом Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков) требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, санитарных правил/норм и иных требований на рабочих местах персонала Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков). По результатам контроля рабочих мест Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков), при выявлении грубых нарушений вышеуказанных требований:

- выдавать обязательные для исполнения Исполнителем предписания в соответствии с действующим законодательством РФ,

- принимать меры по пресечению выявленных нарушений, вплоть до отстранения бригад/бригады или отдельных лиц от выполнения работ, отказа от их дальнейшего допуска,

- требовать замены бригады или лиц отстраненных от выполнения работ, корректировки сроков выполнения работ, компенсации любых издержек и/или убытков, понесенных Заказчиком в связи с выполнением указанных мероприятий и нарушениями Исполнителя (привлеченных им соисполнителей/субподрядчиков). Заказчик вправе внести изменения в ранее согласованный им график проведения работ по текущему ремонту Электрооборудования, уведомив при этом не позднее чем за 1 (одни) сутки до наступления срока выполнения работ Исполнителя путем направления Исполнителю письма (уведомления) на электронный адрес.

2.4.7. Если во время выполнения работ станет очевидным, что работы не будут выполнены надлежащим образом, Заказчик вправе назначить Исполнителю срок для устранения недостатков и в случае неисполнения Исполнителем в назначенный срок этого требования, отказаться от исполнения Договора либо поручить исправление работ другому лицу за счет Исполнителя, а также потребовать возмещения убытков.

2.4.8. Реализовывать иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

### **3. КАЧЕСТВО РАБОТ И ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК**

3.1. Исполнитель должен гарантировать соответствие отремонтированного Электрооборудования требованиям нормативно-технической документации (далее – НТД). Гарантийный срок на ремонтные работы, предоставленные Исполнителем по Договору, составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) месяцев с даты приемки выполненных работ по Акту о приемке выполненных работ, при соблюдении Заказчиком правил эксплуатации.

3.2. Гарантия на материалы и оборудование, поставляемые в рамках выполняемых по настоящему Договору работ, составляет \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) дополнительно к гарантийному сроку, предоставленному заводом-изготовителем соответствующих Материалов и/или оборудования.

3.3. Исполнитель обязан за свой счет и в сроки, согласованные с Заказчиком, устранять любые дефекты в поставляемом оборудовании, материалах, выявленные в течение гарантийного срока.

3.4. Исполнитель обязан в полном объеме возместить Заказчику убытки (реальный ущерб и упущенную выгоду), возникшие в результате ненадлежащего исполнения Договора (некачественного ремонта Электрооборудования), проявившегося в период действия гарантийного срока.

3.5. О предъявлении претензий по качеству выполненных Исполнителем ремонтных работ в течение гарантийного срока эксплуатации Объекта ремонта, Заказчик обязан во всех случаях известить Исполнителя в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

3.6. Если претензии Заказчика к качеству выполняемых Исполнителем ремонтных работ связаны с нарушением нормальной работы Электрооборудования, подлежащим расследованию и учету в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике (Постановление правительства РФ № 846 РФ от 28 октября 2009 г.), Заказчик обязан письменно уведомить об этом Исполнителя, а Исполнитель незамедлительно письменно известить Заказчика о назначении своего представителя для участия в расследовании и обеспечить его прибытие на место выполнения работ не позднее 3 (трех) суток с момента извещения.

3.7. В остальных случаях о назначении своего представителя Исполнитель также извещает Заказчика письменно, время рассмотрения претензий согласовывается Сторонами дополнительно.

Акт расследования нарушения служит основанием для предъявления Исполнителю претензий, если установлена его вина.

3.8. Если Исполнитель не прибыл в течение 3 (трех) суток по вызову Заказчика для рассмотрения претензий, последний, Заказчик вправе составить акт в одностороннем порядке и направить его Исполнителю вместе с требованием устранить причину нарушения нормальной работы Электрооборудования.

3.9. Исполнитель обязан выполнить все гарантийные обязательства за свой счет и под свою ответственность.

3.10. Если Исполнитель не устраняет в согласованные с Заказчиком сроки замечания, предъявляемые к качеству выполненных работ, указанные Заказчиком в претензии, Заказчик может выполнить работу своими силами, а также с привлечением третьих лиц. В этом случае Исполнитель обязан возместить Заказчику все понесенные затраты и убытки.

#### **4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1. Стоимость работ по настоящему Договору устанавливается за отчетный период (месяц) 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 **2 394,212 чел./час.**

4.1.1. 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 № 4 («Расчет ставки трудозатрат») к настоящему Договору, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

4.1.2. Общая норма трудозатрат при выполнении работ в отчетном периоде рассчитана и указана в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.1.3. В случае, если норма трудозатрат и/или ставка трудозатрат, указанные в п.4.1. 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.

4.2. Стоимость работ (сумма) по настоящему Договору, определенная в соответствии с п.4.1., п.4.1.1., п.4.1.2., п.4.1.3. Договора, за соответствующий отчетный период (месяц) указывается Сторонами в соответствующем Акте о приемке выполненных работ или универсальном передаточном документе.

4.3. Оплата стоимости работ по настоящему Договору осуществляется Заказчиком ежемесячно, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания Сторонами без замечаний Акта о приемке выполненных работ (универсального передаточного документа) при условии, что Исполнитель надлежащим образом и в полном объеме предоставил Заказчику документы, установленные п. 6.3. Договора, и Заказчик подписал документы без замечаний, с учетом п. 6.3.-6.6. 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 пропорционально количеству дней выполнения работ в отчетном периоде, на основании представленного Исполнителем счета.

4.4. Оплата стоимости работ осуществляется Заказчиком в российских рублях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в разделе 14 настоящего Договора.

4.5. Датой исполнения обязательств Заказчика по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, указанного в разделе 14 настоящего Договора.

4.6. 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.

## **5. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

Исполнитель обязуется выполнять работы, предусмотренные настоящим Договором в течении следующего срока: **2 (Два) года с даты подписания Сторонами настоящего Договора** (далее - Срок выполнения работ).

## **6. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

6.1. Отчетным периодом по настоящему Договору является 1 (один) календарный месяц.

6.2. Факт выполнения работ Исполнителем и получения их Заказчиком в отчетном периоде должен быть подтвержден Актом о приемке выполненных работ, подписанным обеими Сторонами.

6.3. Ежемесячно, не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным периодом, Исполнитель направляет Заказчику подписанный(е) со своей стороны Акт(ы) о приемке выполненных работ, счет-фактуру либо универсальный передаточный документ в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Кроме того, Исполнитель ежемесячно предоставляет Заказчику подписанный со своей стороны Технический отчет о выполненных работах, оформленный по форме Приложения № 3 к настоящему Договору, который подписывается обеими Сторонами.

6.4. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документов, указанных в п.6.3. настоящего Договора, обязан с участием Исполнителя осмотреть и принять выполненные в соответствии с требованиями настоящего Договора работы (их результат) в отчетном периоде (месяце) и подписать предоставленные документы. В случае наличия обоснованных возражений со стороны Заказчика по объему и качеству выполненных работ направить Исполнителю мотивированный отказ в подписании вышеперечисленных документов. В случае мотивированного отказа Стороны составляют акт о недостатках, в котором определяют перечень необходимых доработок и сроки их исполнения.

6.5. Заказчик вправе отказаться от приемки выполненных работ в случае обнаружения недостатков, которые не могут быть устранены Исполнителем.

6.6. При отказе Заказчика от подписания Технического отчета о выполненных работах и/или Акта о приемке выполненных работ без предоставления мотивированного обоснованного отказа, в них делается отметка об этом Исполнителем, и такие документы подписываются Исполнителем в одностороннем порядке (далее - односторонний отчет, односторонний акт). Односторонний отчет и/или односторонний акт являются основанием для оплаты стоимости работ за соответствующий отчетный период (месяц) по Договору.

6.7. При возникновении между Заказчиком и Исполнителем спора по поводу недостатков выполненных работ или их причин по требованию любой из Сторон должна быть назначена экспертиза. Расходы на экспертизу несет Исполнитель, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Исполнителем настоящего Договора или причинной связи между действиями Исполнителя и обнаруженными недостатками. В указанных случаях расходы на экспертизу несет Сторона, потребовавшая назначения экспертизы, а если она назначена по соглашению между Сторонами, обе Стороны поровну.

6.8. При уклонении Заказчика от принятия выполненной работы Исполнитель не вправе продавать результат работы в порядке, предусмотренном п. 6 ст. 720 ГК РФ.

6.9. Риск случайной гибели или случайного повреждения результата выполненных работ до ее приемки Заказчиком несет Исполнитель.

6.10. При просрочке передачи или приемки результата работ риски случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования, а также результата выполненных работ несет Сторона, допустившая просрочку.

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность согласно действующему законодательству РФ и настоящему Договору.

7.2. Заказчик вправе требовать от Исполнителя полного возмещения причиненных ему убытков в случае ненадлежащего выполнения работ по настоящему Договору, а также в случае виновного причинения Исполнителем ущерба Электрооборудованию.

7.3. Исполнитель несет ответственность за надлежащее качество предоставленных им материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, а также за предоставление материалов (в том числе запасных частей) и оборудования, обремененных правами третьих лиц.

7.4. Исполнитель несет риск случайной гибели или случайного повреждения материалов, оборудования и иного предоставленного Заказчиком Исполнителю имущества.

7.5. Исполнитель несет полную ответственность за персонал, привлеченный к выполнению работ по текущему ремонту по настоящему Договору.

7.6. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за вред, причиненный Электрооборудованию умышленными или неумышленными действиями Исполнителя либо третьих лиц, привлеченных Исполнителем для выполнения работ по настоящему Договору.

7.7. Исполнитель при нарушении договорных обязательств уплачивает Заказчику:

7.7.1. при нарушении сроков выполнения работ - пени в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от стоимости работ за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства;

7.7.2. при задержке передачи результатов выполненных работ свыше 3 (трех) календарных дней – дополнительный штраф в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости работ за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства;

7.7.3. в случае невыполнения Исполнителем в течении года работ по текущему ремонту, согласованных в Годовом план-графике планово-предупредительных ремонтов оборудования ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО», Заказчик в праве начислить и взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости невыполненных работ за каждый день просрочки до полного завершения данных работ Исполнителем.

7.7.4. в случае нарушения Исполнителем сроков представления отчетных документов, предусмотренных Договором (п.6.3 настоящего Договора), Заказчик вправе начислить и взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости работ за каждый календарный день просрочки представления документов до полного исполнения обязательств Исполнителем.

7.7.5. при несвоевременном освобождении Объекта после завершения выполнения работ по настоящему Договору Исполнитель обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости выполняемых работ за каждый день просрочки.

7.7.6. За нарушение иных обязательств по настоящему Договору Заказчик вправе предъявить Исполнителю требование об уплате неустойки в процентах от стоимости выполняемых на Объекте работ за каждое отдельно взятое нарушение, либо за каждый день неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств.

7.8. В случае возникновения между Сторонами спора о причинах причиненного ущерба, наличия и степени вины Исполнителя, Заказчик проводит независимую экспертизу для выявления причин произошедшего и определения степени вины Исполнителя. Расходы по указанной экспертизе относятся за счет Заказчика, за исключением случаев, когда экспертизой установлена вина Исполнителя в причинении ущерба (в указанном случае расходы на экспертизу несет Исполнитель).

7.9. В случае нарушения Заказчиком своих обязательств, предусмотренных в п. 4.3. настоящего Договора, на срок более 10 (десяти) календарных дней, Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от просроченной суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости работ по настоящему Договору за 1 (один) месяц.

7.10. Основанием для начисления и взыскания неустойки является предъявление письменной претензии со стороны Исполнителя. В случае отсутствия письменной претензии неустойка не начисляется и не уплачивается.

7.11. Исполнитель обязан компенсировать Заказчику в порядке регресса все пени, штрафы, неустойки любых контролирующих и надзорных государственных органов, и организаций, если они были наложены на него в результате ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств по настоящему Договору или неправомерных действий/бездействия последнего.

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

7.13. В случае если Исполнитель не предоставит Заказчику документацию, предусмотренную п. 2.1.26. Договора, и (или) возможность контроля за привлечением третьих лиц и (или) нарушит срок предоставления в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, в письменной форме уведомления о привлечении Исполнителем третьих лиц, указанных в п. 2.1.26. 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.

7.14. В случае, предусмотренном п. 2.1.27. Договора, если Исполнитель передаст права и обязанности третьим лицам без письменного согласия Заказчика, Исполнитель должен уплатить штраф Заказчику в размере 100% (Ста процентов) от Стоимости работ по Договору и возместить понесенные Заказчиком убытки.

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



7.16. 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.

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

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует до полного выполнения обязательств Сторон по нему, а также истечения гарантийного срока, указанного в разделе 3 настоящего Договора.

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

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

8.4. Заказчик вправе в любое время до окончания Срока выполнения работ в 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.

8.5. Помимо основания, указанного в п. 8.4. настоящего Договора, Заказчик вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в следующих случаях:

- причинение 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;

- невыполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору, если при этом Исполнитель не предпринимает никаких мер в течение 10 (десяти) 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;

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

- исполнитель своевременно не приступает к исполнению работ по настоящему Договору;

- неисполнения Исполнителем в назначенный срок требования Заказчика устранить недостатки в работе Исполнителя;

- 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.

8.6. При наступлении указанных в п.8.4 настоящего Договора 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.

8.7. Исполнитель имеет право частично или полностью приостановить исполнение своих обязательств по настоящему Договору или прекратить их исполнение и расторгнуть настоящий Договор в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате стоимости работ.

8.8. В случае наступления обстоятельств, предусмотренных п. 8.6. настоящего Договора, Исполнитель направляет претензию о неисполнении обязательств по настоящему Договору Заказчику. Если в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты получения Заказчиком претензии, от Заказчика не

поступит ответ на претензию и (или) обязательство не будет исполнено, Исполнитель вправе приостановить выполнение встречных обязательств по настоящему Договору.

8.9. Если в течение 30 (Тридцати) календарных дней с даты приостановления выполнения работ по техническому ремонту по основаниям, указанным в настоящем пункте, Заказчик не исполнит свои обязательства, Исполнитель вправе направить Заказчику уведомление об одностороннем расторжении настоящего Договора.

8.10. Настоящий Договор считается расторгнутым Исполнителем в день получения Заказчиком уведомления Исполнителя о расторжении настоящего Договора (либо в другой день, указанный в направляемом уведомлении).

## **9. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ**

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

9.2. 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.

## **10. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, находящихся вне контроля Сторон, возникших после заключения настоящего Договора, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора. Наличие обстоятельств непреодолимой силы определяется на основании п. 3 ст. 401 Гражданского кодекса РФ.

10.2. О наступлении обстоятельств непреодолимой силы Стороны извещают друг друга в письменном виде в течение 2 (двух) календарных дней со ссылкой на конкретные обстоятельства, делающие невозможным выполнение условий настоящего Договора, и документальным их подтверждением.

10.3. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами.

10.4. Если обстоятельств непреодолимой силы продолжаются более 3 (трех) месяцев, при наличии подтверждения компетентных органов, полученного в соответствии с законодательством и судебной практикой, каждая Сторона имеет право на расторжение настоящего Договора или его части. В этом случае Стороны производят взаиморасчеты по настоящему Договору.

## **11. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

11.1. 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.

11.2. 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.

11.3. 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.

## 12. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОГОВОРА

12.1. Исполнитель в целях обеспечения исполнения своих обязательств по Договору направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, оригинал банковской гарантии, выданной банком, или вносит денежные средства в размере обеспечения исполнения Договора на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, и направляет в адрес Заказчика, указанный в разделе 14 Договора, копию платежного поручения или иной документ, указанный в п. 12.4. Договора, подтверждающий внесение денежных средств на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 Договора.

Размер обеспечения исполнения настоящего Договора составляет 18 000 000 (Восемнадцать миллионов) 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.

12.2. 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 (четырнадцати) 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.

12.3. Расходы на безотзывную банковскую гарантию Заказчиком не возмещаются.

12.4. Денежные средства в качестве обеспечения исполнения Договора должны быть зачислены на расчетный счет Заказчика, указанный в разделе 14 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.

12.5. 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.

12.6. 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 о приемке 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.

### 13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

13.1. 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.

13.2. 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.

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

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

13.5. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 14 Договора, Стороны обязуются сообщить об этом другой Стороне в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента такого изменения в письменной форме.



Приложение № 1  
к Договору на выполнение работ по текущему ремонту  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

### Перечень Электрооборудования

№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2024)		
мкр. "Павшинская Пойма"							
1	Московская область, г. Красногорск, Павшинская пойма	ПП-20026					
2		Ячейка №1 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 07.161	11,00			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2	
3		Ячейка №2 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406			6		
4		Ячейка №3 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121	11,00				
5		Ячейка №5 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	3,00				
6		Ячейка №6 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
7		Ячейка №7 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
8		Ячейка №8 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
9		Ячейка №9 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
10		Ячейка №10 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501	11,00				
11		Ячейка №11 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 01.501	11,00				
12		Ячейка №12 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
13		Ячейка №13 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
14		Ячейка №14 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
15		Ячейка №15 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	11,00				
16		Ячейка №16 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 05.129	3,00				
17		Ячейка №18 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 06.121	11,00				
18		Ячейка №19 КСО-298 MSM-S «Волжанка» 08.406			6		
19		Московская область, р-н Красногорский, г. Красногорск, ул Павшинская	ТП-5				
20	Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)		24,00				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1
21	Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)		24,00				
22	Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА				51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1	
23	Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА			51			
24	Московская область, г. Красногорск, Павшинская пойма	ТП-3					
25		Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	24,00			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1	
26		Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)	24,00				
27		Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта	
28		Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА			51		

					энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1	
29	Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, ул Павшинская	ТП-4				
30		Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-10-1250 (1250) (Луч А)	24,00		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1	
31		Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-10-1250 (1250) (Луч Б)	24,00			
32		Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
33		Трансформатор ТМГ11-630/10 -У1 630 кВА			51	
34	Московская область, р-н Красногорский, г Красногорск, бульвар Красногорский, д 8	ТП-1				
35		Щит распределительный ЩРНВ (1)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)	24,00		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1	
36		Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)	24,00			
37		Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
38		Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА			62	
39	Московская область, г. Красногорск, бульвар Красногорский, д. 6	ТП-2				
40		Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч А)	24,00		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1	
41		Щит распределительный ЩРНВ (2)-Т-12-2500 (1600) (Луч Б)	24,00			
42		Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
43		Трансформатор ТМГ11-1000/10 -У1 1000 кВА			62	
44	Московская область, г. Красногорск, Красногорский б-р, д. 10	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№1, от ТП-3 до ВРУ№2 АПвБ6Шп(Г) 4x240	59,43		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.8.3, таблица 8.1	
45		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№3 АПвБ6Шп(Г) 4x185	9,78			
46		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 до ВРУ№4 АПвБ6Шп(Г) 4x95	8,74			
47	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма, д. б/н	Кабельная линия 10 кВ между РТП 20026, ТП№1, ТП№2, ТП№5, ТП№3, АПвПуг 3(1x120/35)	109,41			
48	Московская область, Красногорский р-н, г Красногорск, ск. б-р Красногорский, д 8	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-1, от ТП-4 до ВРУ-2 АПвБ6Шп(Г) 4x185	14,73			
49		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ-3, от ТП-4 до ИТП АПвБ6Шп(Г) 4x95	5,99			
50	Московская область, г. Красногорск, бульвар Красногорский, д. 8	Кабельная линия 10 кВ от ТП-5 до ТП-4, от ТП-3 до ТП-4 АПвПуг 3(1x120/35)	19,28			
51	Московская область, Красногорский район, Павшинская 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	16,25			
52		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	21,69			

		ВРУ№4 (Ильинский б-р 2А) АПВБШп(Г) 4x185			
53		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 до ЦТП АПВБШп(Г) 4x95	4,94		
54		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) АПВБШп(Г) 4x70	10,45		
55	Москов ская область	Кабельная линия 10 кВ от ПС-860 «Ильинская» яч.108 и яч.208 до РТП- 20026 с.1 и с.2 АПВПуг 3(1x300/70)	68,97		
56	р-н Красногор ский, г	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ- 1 АПВБШп(Г) 4x185	5,89		
57	Красногор ск, б-р	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 до ВРУ- 2, и до ИТП АПВБШп(Г) 4x95	3,00		
58	Красногор ский, д.б	КТПН-10096	0,00		
59	Красногор ский район, Павшин ская	Камера КСО-315 с вакуумным выключателем	11,00		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
60	МО, г.Красногорск, мкр. Павшинская Пойма, возле Красногорского б-ра, д.4	Трансформатор ТМГ 400 кВА	0,00	43	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1
61		Сборка низкого напряжения РУ-0,4 кВ	3,00		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.1, п.3.2.6, табл.3.1
62		Кабельная линия 10 кВ от РТП-20026 до КТПН-10096 АПВПуг 3x(1x95) 60м	1,44		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.8.3, таблица 8.1
63		<b>КТПН-10097</b>			
64	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	Трансформатор ТМГ-1000 кВА		62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
65		Распределительное устройство - 0,4 кВ	3,00		
66		<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
67	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПВШп-1 4x150 L=166,67м	5,50		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
68		КЛ-0,4 кВ от КТПН-10097 до муфты на границе участка 50:11:0010417:3220 АПВШп-1 4x150 L=166,67м	5,50		
69		<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
70	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПВШп-1 4x50, L=36,05м	0,76		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического



						оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
71	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
72		КЛ-0,4кВ от КТПН-10097 до ВРЩ-0,4 кВ АПвБШп-1 4x150, L=28,89м	0,95			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
73	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	<b>КЛ-10 кВ</b>				
74		КЛ-10 кВ от РП-20026 яч.9 до КТПН-10097 АПвПуг 3x(1x95/25) – 19,8м	0,48			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
		Итого	763,58		671	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2023)	
<b>НП Новые Вешки</b>						
75	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1210</b>				
76		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
77		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ21-1000/10-У1			62	
78		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
79		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24			
80	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1211</b>				
81		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
82		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	
83		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
84		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24			
85	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1212</b>				
86		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
87		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	
88		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
89		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24			
90	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1213</b>				
91		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
92		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	

93		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
94		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24				
95	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1214</b>					
96		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
97		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-250/10-У1			36		
98		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
99		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24				
100	Мытищинский р-н, пос. Вешки	<b>ТП-1215</b>					
101		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
102		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-630 кВА 10/0.4 кВ			51		
103		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
104		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24				
105	Московская область, р-н. Мытищинский, п. Вешки	<b>ТП-1216</b>					
106		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
107		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ11-1000/10-У1			62		
108		Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН	3			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
109		Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-212 УЗ	3				
110		Панель распределительного щита ЩО70-3-38 УЗН	3				
111		Панель распределительного щита ЩО70-3АТ	3				
112		Панель распределительного щита ЩО70-3АТ-23 УЗН	3				
113	Россия, Московская область, Мытищинский район, городское поселение Мытищи, пос. Вешки	<b>ТП-1455</b>					
114		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
115		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ			36		
116		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-1)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
117		Комплектное распределительное устройство КРУ-0,4 кВ (ввод Т-2)	24				
118	Российская Федерация, Московская область, городской округ Мытищи, поселок Вешки	<b>ТП-1456</b>					
119		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
120		Трансформатор силовой трехфазный ТМГ-250 кВА 10/0.4 кВ			36		
121		Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-16-12	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического	
122		Шкаф низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-16-12	24				

						оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
123	Мягчицкий р-н, пос. Вешки	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
124		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.591 – ТП-1210 (ТП-1) АПВП-10; 3(1x240) 350м	15,75				
125		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.592 – ТП-1210 (ТП-1) АПВП-10; 3(1x240) 350м	15,75				
126		КЛ-10 кВ ТП-1210 (ТП-1) лин.593 – ТП-1211 (ТП-2)АПВП-10; 3(1x240) 370м	16,65				
127		КЛ-10 кВ ТП-1210 (ТП-1) лин.594 – ТП-1211 (ТП-2) АПВП-10; 3(1x240) 370м	16,65				
128		КЛ-10 кВ ТП-1211 (ТП-2) лин.595 – ТП-1212 (ТП-3) АПВП-10; 3(1x240) 315м	14,175				
129		КЛ-10 кВ ТП-1211 (ТП-2) лин.596 – ТП-1212 (ТП-3) АПВП-10; 3(1x240) 315м	14,175				
130		КЛ-10 кВ ТП-1212 (ТП-3) лин.597 – ТП-1213 (ТП-4) АПВП-10; 3(1x240) 305м	13,725				
131		КЛ-10 кВ ТП-1212 (ТП-3) лин.598 – ТП-1213 (ТП-4) АПВП-10; 3(1x240) 305м	13,725				
132		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.27 лин.599 – ТП-1214 (ТП-5) АПВП-10; 3(1x240) 1150м	51,75				
133		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.22 лин.600– ТП-1214 (ТП-5) АПВП-10; 3(1x240) 1150м	51,75				
134		КЛ-10 кВ ТП-1214 (ТП-5) лин.601 – ТП-1215 (ТП-6)АПВП-10; 3(1x240) 310м	13,95				
135		КЛ-10 кВ ТП-1214 (ТП-5) лин.602 – ТП-1215 (ТП-6) АПВП-10; 3(1x240) 310м	13,95				
136	КЛ-10 кВ ТП-1215 (ТП-6) лин.185 – ТП-1216 (ТП-7) АПВП-10; 3(1x240) 500м	22,5					
137	КЛ-10 кВ ТП-1215 (ТП-6) лин.184 – ТП-1216 (ТП-7) АПВП-10; 3(1x240) 500м	22,5					
138	Московская область, р-н. Мягчицкий, п. Вешки	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
139		Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПВП-10; 3(1x240) 500м	22,5				
140		Кабельная линия 10 кВ до ТП-7 АПВП-10; 3(1x240) 500м	22,5				
141	Россиа, Московская область, Мягчицкий район, городское поселение Мягчицкий, пос. Вешки	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
142		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.1 яч.26 лин.995– ТП-1455 АПВП-10; 3(1x240) 1905м	85,725				
143		КЛ-10 кВ ЦРТП-12 сек.2 яч.23 лин.994 – ТП-1455 АПВП-10; 3(1x240) 1905м	85,725				
144	Российская Федерация, Московская область, городской округ Мягчицкий, поселок Вешки	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
145		КЛ от ТП-1455 (ТП-8) луч А до ТП-1456 (ТП-9) луч А АПВПуг 4x240 L=529м	23,805				
146		КЛ от ТП-1455 (ТП-8) луч Б до ТП-1456 (ТП-9) луч Б АПВПуг 4x240 L=529м	23,805				
147	Мягчицкий р-н, пос. Вешки	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
148		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.1 (Звездный б-р) АВБШв-1 (4x95) L= 87 м	2,088				
149		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.3 (Звездный б-р) АВБШв-1 (4x120) L= 140 м	3,36				
150		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направлением ЩР-1.5 (Звездный б-р) АВБШв-1 (4x240) L= 250 м	11,25				
151		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ супермаркет зд.1 (ввод 361) (Звездный б-р) АПВБШп-1 (4x120) L= 200 м	4,8				
152		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ ресторан зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПВБШп-1 (4x240) L= 200 м	9				
153		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ общая зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р)АПВБШп-1 (4x240) L= 200 м	9				
154		КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ банк зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПВБШп-1 (4x95) L= 200 м	4,8				

155	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ офисы зд.1 (ввод 1) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 200 м	9		
156	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ зд.2 (ввод 1) (Звездный б-р) 2АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 270 м	12,15		
157	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ супермаркет зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x120) L= 200 м	4,8		
158	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ ресторан зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 200 м	9		
159	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ общая зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 200 м	9		
160	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ банк зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x95) L= 200 м	4,8		
161	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ офисы зд.1 (ввод 2) (Звездный б-р) АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 200 м	9		
162	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ зд.2 (ввод 2) (Звездный б-р) 2АПвБ6Шп-1 (4x240) L= 270 м	12,15		
163	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-1.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 308 м	13,86		
164	КЛ-0,4 кВ ТП-1210 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-1.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 455 м	20,475		
165	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 180 м	4,32		
166	КЛ-0,4 кВ ЩР-2.1 – направления ЩР-2.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м	0,648		
167	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 115 м	2,76		
168	КЛ-0,4 кВ ЩР-2.3 – направления ЩР-2.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 48 м	1,152		
169	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-2.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 194 м	6,402		
170	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-2.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 221 м	7,293		
171	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный б-р ЩР-2.7 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 142 м	4,686		
172	КЛ-0,4 кВ ЩР-2.7 – направления звездный б-р ЩР-2.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 69 м	1,656		
173	КЛ-0,4 кВ ТП-1211 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления звездный б-р ЩР-2.9 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 201 м	6,633		
174	КЛ-0,4 кВ ЩР-2.9 – направления звездный б-р ЩР-2.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 48 м	1,152		
175	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный б-р ЩР-3.1 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 149 м	3,576		
176	КЛ-0,4 кВ ЩР-3.1 – направления звездный б-р ЩР-3.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 48 м	1,152		
177	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления звездный б-р ЩР-3.3 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 143 м	3,432		
178	КЛ-0,4 кВ ЩР-3.3 – направления звездный б-р ЩР-3.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м	0,648		
179	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-3.5 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 120 м	2,88		
180	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 142 м	4,686		

181	КЛ-0,4 кВ ЩР-3.6 – направления ЩР-3.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 101 м	3,333			
182	КЛ-0,4 кВ ТП-1212 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-3.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 309 м	13,905			
183	КЛ-0,4 кВ ЩР-3.8 – направления ЩР-3.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м	0,648			
184	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 150 м	3,6			
185	КЛ-0,4 кВ ЩР-4.1 – направления ЩР-4.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 27 м	0,648			
186	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 128 м	3,072			
187	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-4.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 110 м	2,64			
188	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 120 м	2,88			
189	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 236 м	7,788			
190	КЛ-0,4 кВ ЩР-4.6 – направления ЩР-4.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 59 м	1,947			
191	КЛ-0,4 кВ ТП-1213 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-4.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 278 м	12,51			
192	КЛ-0,4 кВ ЩР-4.8 – направления ЩР-4.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 122 м	4,026			
193	<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
194	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 171 м	4,104			
195	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.1 – направления ЩР-5.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 17 м	0,408			
196	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 150 м	4,95			
197	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.3 – направления ЩР-5.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м	1,68			
198	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 192 м	6,336			
199	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.5 – направления ЩР-5.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 102 м	2,448			
200	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-5.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 98 м	2,352			
201	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.7 – направления ЩР-5.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 80 м	1,92			
202	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 108 м	4,86			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
203	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.9 – направления ЩР-5.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 143 м	4,719			
204	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.10 – направления ЩР-5.11 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м	1,416			
205	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.12 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 224 м	7,392			
206	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.12 – направления ЩР-5.13 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 38 м	0,912			
207	КЛ-0,4 кВ ТП-1214 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-5.14 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 161 м	5,313			
208	КЛ-0,4 кВ ЩР-5.14 – направления ЩР-5.15 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 70 м	1,68			
209	КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x185) L= 177 м	5,841			
210	КЛ-0,4 кВ ЩР-7.1 – направления ЩР-7.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 89 м	2,136			
211	КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-7.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 313 м	14,085			

Мытищинский р-н, п. Вешки

212		КЛ-0,4 кВ ЩР-7.3 – направления ЩР-7.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 48 м	1,152			
213		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ центра досуга (ввод 1) (Звездный 6-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м	11,385			
214		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ школы (ввод 1) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	10,35			
215		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ столовой (ввод 1) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	10,35			
216		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ Д/С (ввод 1) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м	3,795			
217		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ВРУ АИТ (ввод 1) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м	2,31			
218		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ ЩНО (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x25) L= 25 м	0,35			
219		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ АИТ (ввод 2) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x35) L= 165 м	2,31			
220		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ Д/С (ввод 2) (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 115 м	3,795			
221		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ столовой (ввод 2) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	10,35			
222		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ школы (ввод 2) (Звездный 6-р) 2АВБ6Шв-1 (4x240) L= 230 м	10,35			
223		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ВРУ центра досуга (ввод 2) (Звездный 6-р) 3АВБ6Шв-1 (4x185) L= 345 м	11,385			
224		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 60 м	1,44			
225		КЛ-0,4 кВ ТП-1216 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-7.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 160 м	3,84			
226		КЛ-0,4 кВ ЩР-7.6 – направления ЩР-7.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x95) L= 50 м	1,2			
227	Московская область, р-н Мытищинский, п. Вешки	<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
228		КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.1 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 171 м	5,643			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
229		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.1 – направления ЩР-6.2 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 85 м	2,04			
230		КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.3 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 108 м	2,592			
231		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.3 – направления ЩР-6.4 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 80 м	1,92			
232		КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.1 – направления ЩР-6.5 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 160 м	7,2			
233		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.5 – направления ЩР-6.6 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 89 м	2,937			
234		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.6 – направления ЩР-6.7 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 59 м	1,416			
235		КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.8 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 171 м	7,695			
236		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.8 – направления ЩР-6.9 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 17 м	0,408			
237		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.9 – направления ЩР-6.10 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 96 м	2,304			
238		КЛ-0,4 кВ ТП-1215 РУ-0,4 кВ сек.2 – направления ЩР-6.11 (Звездный 6-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 265 м	11,925			

239	Россия, Московская область, Мытищинский район, г.п. Мытищи, поселок Вешки	КЛ-0,4 кВ ЩР-6.11 – направления ЩР-6.12 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 90 м	2,16				
240		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	17,145				
241		КЛ-0,4 кВ ЩР-6.13 – направления ЩР-6.14 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x150) L= 27 м	0,891				
242		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
243		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	1,584			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
244		КЛ-0,4 кВ ЩР-8.1 – направления ЩР-8.2 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 105 м	2,52				
245		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	6,699				
246		КЛ-0,4 кВ ЩР-8.3 –направления ЩР-8.4 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 52 м	1,248				
247		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	15,57				
248		КЛ-0,4 кВ ЩР-8.5 – направления ЩР-8.6 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 65 м	2,925				
249		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	6,93				
250		КЛ-0,4 кВ ЩР-8.7 – направления ЩР-8.8 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x120) L= 68 м	1,632				
251		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	12,78				
252		КЛ-0,4 кВ ЩР-8.9 – направления ЩР-8.10 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 130 м	5,85				
253	<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
254	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	9,45			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1		
255	КЛ-0,4 кВ ЩР-8.11 – направления ЩР-8.12 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 110 м	4,95					
256	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	15,3					
257	КЛ-0,4 кВ ЩР-8.13 – направления ЩР-8.14 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 80 м	3,6					
258	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	9,9					
259	КЛ-0,4 кВ ЩР-8.15 – направления ЩР-8.16 (Звездный б-р) АВБ6Шв-1 (4x240) L= 40 м	1,8					
260	<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
261	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.1 АВБ6Шв-1 (4x95) 51,3м	1,2312			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1		
262	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.2 АВБ6Шв-1 (4x185) 146,25м	4,82625					
263	Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.2 – ЩР-9.3 АВБ6Шв-1 (4x95) 63,59м	1,52616					
264	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 –ЩР-9.4 АВБ6Шв-1 (4x240) 193,64м	8,7138					
265	Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.4 – ЩР-9.5 АВБ6Шв-1 (4x120) 41,41м	0,99384					
266	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.1 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4x185) 107м	3,531					
267	Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.15 - ЩР-9.16 АВБ6Шв-1 (4x95) 86,4м	2,0736					
268	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.6 АВБ6Шв-1 (4x240) 93,46м	4,2057					
269	Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.6 - ЩР-9.7 АВБ6Шв-1 (4x185) 110м	3,63					
270	Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.7 - ЩР-9.8 АВБ6Шв-1 (4x120) 50,43м	1,21032					

271		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.9 АВБ6Шв-1 (4x185) 262,21м	8,65293			
272		Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.9 - ЩР-9.10 АВБ6Шв-1 (4x150) 74,78м	2,46774			
273		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.13 АВБ6Шв-1 (4x240) 317,07м	14,26815			
274		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.11 АВБ6Шв-1 (4x185) 177м	5,841			
275		Кабельная линия 0,4 кВ ЩР-9.11 - ЩР-9.12 АВБ6Шв-1 (4x150) 106,86м	3,52638			
276		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1456 (ТП-9) РУ-0,4 кВ сек.2 – ЩР-9.15 АВБ6Шв-1 (4x185) 107,65м	3,55245			
		<b>Итого</b>	<b>1614,84</b>	<b>0</b>	<b>767</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2025)	
<b>ЖК "Стрела"</b>						
277	Московская область, город Королев, улица Сигизмунда	<b>ТП-2</b>				
278		Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
279		Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1250 кВА напряжением 10/0,4 кВ			62	
280		Ячейка КСО 298 Камера 1 с ТН-1			6	
281		Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
282		Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
283		Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
284		Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
285		Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
286		Ячейка КСО 298 Камера 8 с ТН-2			6	
287		Панель 1, линейная ЩО-70-1-03	3			
288		Панель 2, линейная ЩО-70-1-03	3			
289		Панель 3, вводная ЩО-70-1-48	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1
290		Панель 4, линейная ЩО-70-1-03	3			
291		Панель 5, линейная ЩО-70-1-03	3			
292		Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73	3			
293		Панель 7, линейная ЩО-70-1-03	3			
294		Панель 8, вводная ЩО-70-1-48	3			
295		Панель 9, линейная ЩО-70-1-03	3			
296		Панель 10, линейная ЩО-70-1-03	3			
297	Панель 11, линейная ЩО-70-1-03	3				
298	Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	3				
299		<b>ТП-1</b>				
300	Московская область, город Королев, улица Сигизмунда	Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
301		Трансформатор силовой масляный малошумный мощностью 1000 кВА напряжением 10/0,4 кВ			62	
302		Ячейка КСО 298, Камера 1 с ТН-1			6	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
303		Ячейка КСО 298 Камера 2 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
304		Ячейка КСО 298 Камера 3 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
305		Ячейка КСО 298 Камера 4 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
306		Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
307		Ячейка КСО 298 Камера 7 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			
308		Ячейка КСО 298 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВП-10	11			



309		Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10	11		
310		Ячейка КСО 298 Камера 10 с ТН-2			6
311		Панель 1, линейная ЩО-70-1-03	3		
312		Панель 2, линейная ЩО-70-1-03	3		
313		Панель 3, вводная ЩО-70-1-48	3		
314		Панель 4, линейная ЩО-70-1-03	3		
315		Панель 5, линейная ЩО-70-1-03	3		
316		Панель 6, секционная с АВР ЩО-70-1-73	3		
317		Панель 7, линейная ЩО-70-1-03	3		
318		Панель 8, вводная ЩО-70-1-48	3		
319		Панель 9, линейная ЩО-70-1-03	3		
320		Панель 10, линейная ЩО-70-1-03	3		
321		Панель 11, линейная ЩО-70-1-03	3		
322		Панель 12, управление уличным освещением ЩО-70-1-03	3		
323	Московская область, г. Королев, ул. Силикатная	КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.116 с.1 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м	45,77		
324		КЛ-10 кВ направлением от ПС 255 ф.220 с.2 до ТП-1, АСБл-10 3х240, L=1017м	45,77		
325	Московская область, г. Королев, ул. Силикатная	КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=173м	7,79		
326		КЛ-10 кВ направлением от ТП-1 до ТП-2, АСБл-10 3х240м, L=165м	7,43		
327	Московская область, город Королев, улица Силикатная	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-3, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
328		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
329		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-1, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
330		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-1, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
331		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-2, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
332		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
333		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 (авар.броня) г. Королев, ул. Академика Легостаева АВБШв, 4х240 L=73м	3,29		
334		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-6, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73м	3,29		
335		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-4, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=180м	8,10		
336		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=135м	6,08		
337		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	3,96		
338		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Ввод 1 ВРУ-5, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=88м	3,96		
339	Московская область, город Королев, улица Силикатная	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73,7м	3,32		
340		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ до Корпус 3 ВРУ-1, дом 4 г. Королев, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4х240 L=73,7м	<b>3,32</b>		

Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1

Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.8.3, таблица 8.1



363	Московская область, город Королев, улица Силикатная	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 1 ВРУ-7, дом 4 ввод 1 (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x240 L=66м	2,97			
364		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 АВБ6Шв, 4x240 L=66м	2,97			
365		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	3,22			
366		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-1, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	3,22			
367		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-2, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	3,22			
368		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-2, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=71,5м	3,22			
369		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-3, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=80,5м	3,62			
370		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-3, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=80,5м	3,62			
371		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-4, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=80,5м	3,62			
372		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-4, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=80,5м	3,62			
373		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-5, дом 4 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	4,37			
374		КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ до Корпус 2 ВРУ-5, дом 4, ввод 2 г. Королёв, ул. Академика Легостаева ВБШв, 4x240 L=97м	4,37			
375		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	4,37			
376		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	4,37			
377		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	3,62			
378		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	3,62			
379		Московская область, город Королев, улица Академика Легостаева	КЛ-0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ Ввод 1 на ВНС (авар.броня) г. Королёв, ул. Академика Легостаева АВБ6Шв, 4x50 L=68м	1,428		
380			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	1,428		
Итого			523,944	0	272	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чсл.*ч.)			Ссылка на НТД
			Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2025)	
<b>ЖК "Маяк"</b>						
381	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 10	<b>РТП-65</b>				
382		Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-1)			13	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
383		Трансформатор ТМГ-25/10-У1 (ТСН-2)			13	

384		Ячейка КСО 298 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2	
385		Ячейка КСО 298 Камера 3 с ТН-1				6		
386		Ячейка КСО 298 Камера 4 с ТН-2				6		
387		Ячейка КСО 298 Камера 5 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
388		Ячейка КСО 298 Камера 6 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
389		Ячейка КСО 298 Камера 9 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)	11					
390		Ячейка КСО 298 Камера 10 с вакуумным выключателем ВВП-10 (Резерв)	11					
391		Ячейка КСО 298 Камера 11 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
392		Ячейка КСО 298 Камера 12 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
393		Ячейка КСО 298 Камера 13 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
394		Ячейка КСО 298 Камера 14 с вакуумным выключателем ВВП-10	11					
395	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 10	<b>ТП-1</b>						
396		Трансформатор ТМГ-1000/10-У1				62		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
397		Трансформатор ТМГ-1000/10-У1				62		
398			Ячейка КСО 298 Камера 15 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
399			Ячейка КСО 298 Камера 16 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				
400			Ячейка КСО 298 Камера 17 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				
401			Ячейка КСО 298 Камера 18 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				
402			Ячейка КСО 298 Камера 19 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				
403			Ячейка КСО 298 Камера 20 с вакуумным выключателем ВВП-10	11				
404			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000	24				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1
405			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2000	24				
406		МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 15, стр. 1	<b>ТП-2 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)</b>					
407			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
408			Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62	
409			Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
410			Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	3				
411			Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	3				
412			Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	3				
413			Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	3				
414			Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11				
415			Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	24				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1
416		Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	24					
417	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 14, стр. 1	<b>ТП-3 (2БКТП-1250/10/0,4-У1-03)</b>						
418		Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И.	
419		Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62		

					Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1	
420		Ячейка КСО 305 Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2	
421		Ячейка КСО 305 Камера 2 с выключателем нагрузки	3			
422		Ячейка КСО 305 Камера 3 с выключателем нагрузки	3			
423		Ячейка КСО 305 Камера 6 с выключателем нагрузки	3			
424		Ячейка КСО 305 Камера 7 с выключателем нагрузки	3			
425		Ячейка КСО 305 Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11			
426		Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	24		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1	
427		Комплектное распределительное устройство ШРНН-12-2500	24			
428	МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, д. 12, стр. 1	<b>ТП-4</b>				
429		Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
430		Трансформатор ТМГ11-1600/10-У1			75	
431			Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
432			Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	3		
433			Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки	3		
434			Ячейка КСО 298М Камера 5 с выключателем нагрузки	3		
435			Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки	3		
436			Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки	3		
437			Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1
438			Комплектное распределительное устройство ШРНН-2	24		
439			Комплектное распределительное устройство ШРНН-2	24		
440		МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, стр. 10Б	<b>ТП-5 (2БКТП-АТ-1250/10/0,4-У1)</b>			
441	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.11.2.1, таблица 11.1
442	Трансформатор ТМГ11-1250/10-У1				62	
443			Ячейка КСО 298АТ Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-6	11,0		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.10.2, таблица 10.2
444			Ячейка КСО 393АТ Камера 2 с выключателем нагрузки	3,0		
445			Ячейка КСО 393АТ Камера 3 с выключателем нагрузки	3,0		
446			Ячейка КСО 393АТ Камера 4 с выключателем нагрузки	3,0		
447			Ячейка КСО 393АТ Камера 5 с выключателем нагрузки	3,0		
448			Ячейка КСО 393АТ Камера 6 с выключателем нагрузки	3,0		
449			Ячейка КСО 393АТ Камера 7 с выключателем нагрузки	3,0		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура п.9.2, таблица 9.1
450			Ячейка КСО 298АТ Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-6	11,0		
451			Панель одностороннего обслуживания ЦО 70-3АТ-38У3	3,0		
452			Панель одностороннего обслуживания ЦО 70-3АТ-38У3	3,0		
453			Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3	24,0	-	
454		Шкаф распределительный ШР-НН-АТ-02-14-2500У3	24,0			

455		<b>ТП-7</b>				
456		Трансформатор ТМГ11-1250 кВА			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1
457		Трансформатор ТМГ11-1250 кВА			62	
458	<b>МО, г. Химки, ул. Кудрявцева, стр. 22А</b>	Ячейка КСО 298М Камера 1 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11,0			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
459		Ячейка КСО 298М Камера 2 с выключателем нагрузки	3,0			
460		Ячейка КСО 298М Камера 3 с выключателем нагрузки	3,0			
461		Ячейка КСО 298М Камера 4 с выключателем нагрузки	3,0			
462		Ячейка КСО 298М Камера 6 с выключателем нагрузки	3,0			
463		Ячейка КСО 298М Камера 7 с выключателем нагрузки	3,0			
464		Ячейка КСО 298М Камера 8 с вакуумным выключателем ВВТ-10	11,0			
465		Комплектное распределительное устройство ШРНН-1	24,0			
466	Комплектное распределительное устройство ШРНН-1	24,0			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.9.2, таблица 9.1	
467	<b>МО, г. Химки, ул. Юннатов</b>	<b>оборудование в БРТП №7 по адресу Московская область, г. Химки, ул. Юннатов (кадастровый номер 50:10:0010313:5660)</b>				
468		Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600У3 Камера 4 с вакуумным выключателем	11,0			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
469		Ячейка КСО-298АТ-8ВВ-600У3 Камера 19 с вакуумным выключателем	11,0			
470		<b>КЛ-10 кВ</b>				
471	<b>МО, г. Химки, ул. Кудрявцева</b>	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	301,50			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.8.3, таблица 8.1
472		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	301,50			
473		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	301,50			
474		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	301,50			
475		Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.11 - ТП-2 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1х150) 230 м	7,59			
476		Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.12 - ТП-2 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1х150) 237 м	7,82			
477		Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.1 яч.13 - ТП-7 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1х240) 160 м	7,20			
478		Кабельная линия 10 кВ направлением РТП-65 с.2 яч.14 - ТП-7 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1х240) 160 м	7,20			
479		Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.1 яч.3 - ТП-3 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1х150) 165 м	5,45			
480		Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-2 с.2 яч.6 - ТП-3 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1х150) 162 м	5,35			
481		Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.1 яч.3 - ТП-4 с.1 яч.2 АСБл-10 3(1х240) 110 м	4,95			
482		Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-3 с.2 яч.6 - ТП-4 с.2 яч.7 АСБл-10 3(1х240) 112 м	5,04			
483	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.1 яч.3 - ТП-5 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1х240) 340 м	15,30				
484	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-4 с.2 яч.6 - ТП-5 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1х240) 340 м	15,30				

485	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.1 яч.2 - ТП-2 с.2 яч.6 АСБл-10 3(1х240) 340 м	15,30		
486	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-5 с.2 яч.7 - ТП-7 с.1 яч.3 АСБл-10 3(1х240) 340 м	15,30		
487	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.1 яч.15 - БРТП №7 (Юннатов) яч.4 АСБл-10 3(1х240) 800м	36,00		
488	Кабельная линия 10 кВ направлением ТП-1 с.2 яч.16 - БРТП №7 (Юннатов) яч.19 АСБл-10 3(1х240) 800м	36,00		
489	<b>КЛ-0,4 кВ</b>	0,00		
490	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 320 м	14,40		
491	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.1 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 320 м	14,40		
492	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 320 м	14,40		
493	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.2 напр. ВРУ-12 В-1 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 320 м	14,40		
494	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 325 м	14,63		
495	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.3 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 325 м	14,63		
496	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 325 м	14,63		
497	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.4 напр. ВРУ-13 В-2 Автостоянка, АПвБШп (4х240) 325 м	14,63		
498	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.6 напр. ВРУ-38 В-1 Апартамент-Отель, АПвБШп (4х185) 130 м	4,29		
499	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.6 напр. ВРУ-38 В-2 Апартамент-Отель, АПвБШп (4х185) 130 м	4,29		
500	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.8 напр. ВРУ-КНС №1 В-1, АПвБШп (4х16) 240 м	3,36		
501	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.9 напр. ВРУ-КНС №1 В-2, АПвБШп (4х16) 210 м	2,94		
502	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.10 напр. ВРУ-37 В-1 ТЦ "Бутики", АПвБШп (4х120) 105 м	2,52		
503	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.10 напр. ВРУ-37 В-2, ТЦ "Бутики", АПвБШп (4х120) 109 м	2,62		
504	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.11 напр. Др.НС В-1, АПвШп (4х120) 21 м	0,50		
505	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.11 напр. Др.НС В-2, АПвШп (4х120) 19 м	0,46		
506	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 гр.12 напр. РУ-1 Ангар, АПвБШп (4х120)	6,00		
507	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.2 гр.12 напр. РУ-2 Пирс, АПвШп (4х120)	2,04		
508	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-1 с.1 напр. ВРУ-36 В-1 Элинг (Ангар), АПвБШп (4х120) 250 м (отболчен)	6,00		
509	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м	5,18		
510	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.1 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м	5,18		
511	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-1, АПвБШп (4х240) 115 м	5,18		
512	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.2 напр. К-1 ВРУ-1 В-2, АПвБШп (4х240) 115 м	5,18		
513	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-1, АПвБШп (4х185) 110 м	3,63		
514	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.3 напр. К-1 ВРУ-2 В-2, АПвБШп (4х185) 110 м	3,63		
515	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-1, АПвБШп (4х240) 105 м	4,73		

516	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.4 напр. К-1 ВРУ-3 В-2, АПвБШп (4x240) 105 м	4,73		
517	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4x150) 215 м	7,10		
518	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.5 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4x150) 215 м	7,10		
519	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-1, АПвБШп (4x150) 215 м	7,10		
520	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.6 напр. К-2 ВРУ-4 В-2, АПвБШп (4x150) 215 м	7,10		
521	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
522	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.7 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
523	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
524	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.8 напр. К-2 ВРУ-5 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
525	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
526	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.9 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
527	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-1, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
528	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.10 напр. К-2 ВРУ-6 В-2, АПвБШп (4x150) 210 м	6,93		
529	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4x150) 200 м	6,60		
530	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.11 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4x150) 200 м	6,60		
531	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.1 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-1, АПвБШп (4x150) 200 м	6,60		
532	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-2 с.2 гр.12 напр. К-2 ВРУ-7 В-2, АПвБШп (4x150) 200 м	6,60		
533	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40		
534	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.1 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40		
535	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40		
536	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.2 напр. К-3 ВРУ-8 В-2, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40		
537	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	5,18		
538	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.3 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	5,18		
539	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-1, АПвБШп (4x240) 115 м	5,18		
540	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.4 напр. К-3 ВРУ-9 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	5,18		
541	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4x240) 105 м	4,73		
542	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.5 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4x240) 115 м	5,18		
543	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-1, АПвБШп (4x240) 105 м	4,73		
544	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.6 напр. К-3 ВРУ-10 В-2, АПвБШп (4x240) 105 м	4,73		



545	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4x120) 100 м	2,40		
546	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.7 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4x120) 100 м	2,40		
547	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.1 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-1, АПвБШп (4x120) 100 м	2,40		
548	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-3 с.2 гр.8 напр. К-3 ВРУ-11 В-2, АПвБШп (4x120) 100 м	2,40		
549	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м L=82,65м	3,72		
550	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.1 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	3,72		
551	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.15 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	3,72		
552	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.2 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	3,72		
553	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.16 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	3,72		
554	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.3 напр. ВРУ-4.1, АПвБШп (4x240) L=82,65м	3,72		
555	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
556	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.7 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
557	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.8 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
558	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.9 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
559	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
560	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.10 напр. ВРУ-4.2, АПвБШп (4x240) L=165,51м	7,45		
561	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.11 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
562	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.4 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
563	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.12 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
564	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.5 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
565	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.13 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
566	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.6 напр. ВРУ-4.3, АПвБШп (4x240) L=85,32м	3,84		
567	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.5 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	5,96		
568	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.11 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	5,96		
569	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.1 гр.6 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	5,96		
570	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-4 с.2 гр.12 напр. ВРУ-4.4, АПвБШп (4x240) L=132,51м	5,96		
571	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.1 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	3,88		
572	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.3 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	3,88		
573	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.7 напр. Паркинг АПвБШп (4x240) L=228,9м	10,30		

574		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.9, напр. КНС№2 АПвБШп 4x50	7,35			
575		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.1 гр.11 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	3,88			
576		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.12 напр. Гостинца АПвБШп (4x240) L=86,29м	3,88			
577		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-5 с.2 гр.14 напр. Паркинг АПвБШп (4x240) L=228,9м	10,30			
578		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.3 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
579		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.12 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
580		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.4 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
581		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.13 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
582		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.5 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
583		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.14 напр. ВРУ-1, АПвБШп (4x240) 120 м	5,40			
584		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.1 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	4,13			
585		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.15 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	4,13			
586		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.2 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	4,13			
587		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.16 напр. ВРУ-2, АПвБШп (4x185) 125 м	4,13			
588		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.6 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	9,90			
589		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.8 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	9,90			
590		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.9 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	9,90			
591		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.11 напр. ВРУ-3, АПвБШп (4x240) 220 м	9,90			
592		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.10 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	5,63			
593		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.4 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	5,63			
594		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.1 гр.11 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	5,63			
595		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.5 напр. ВРУ-Школа, АПвБШп (4x240) L=125,17м	5,63			
596		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.6 напр. КПП-Паркинг, АПвБШп (4x16)	1,05			
597		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-7 с.2 гр.9 напр. Ангар ВВг 4x16	0,70			
Итого			2692,9432	0	808	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2024)	
<b>ТСЖ "Андреевский квартал"</b>						
598	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423	<b>ТП 1423</b>				
599		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
600		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
601		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
602		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
603		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
604		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
605		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
606		Высоковольтные ячейки РУ-10кВ КСО-10 Э1	11			
607		Трансформатор ТМГ-1000 кВА	0		62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И.
608	Трансформатор ТМГ-1000 кВА	0		62		

						Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1
609		Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000	24			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.9.2, таблица 9.1
610		Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000	24			
611	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458	<b>ТП-1458</b>	0			
612		Трансформатор ТМГ-630 кВА	0		51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1
613		Трансформатор ТМГ-630 кВА	0		51	
614		Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000	24			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.9.2, таблица 9.1
615		Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ЦО-2000	24			
616	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, РТП 82 - ТП 1423	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (1 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м	15,398			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.8.3, таблица 8.1
617	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, РТП 82 - ТП 1423 (2 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление РТП 82 – ТП 1423 (2 секция) АСБ-10 3x185 466,61 м	15,398			
618	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - ТП 1458	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (1 секция) АСБ-10 3x185 500,49 м	16,516			
619	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - ТП 1458 (2 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1423 – ТП 1458 (2 секция) АСБ-10 3x185 500,49 м	16,516			
620	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 - ТП 408 (1 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (1 секция) АСБ-10 3x185 115 м	3,795			
621	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 - ТП 408 (2 секция)	Кабельная линия 10 кВ Направление ТП 1458 – ТП 408 (2 секция) АСБ-10 3x185 115 м	3,795			
622	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м	11,040			
623	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x120 460 м	11,040			
624	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м	11,040			
625	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.40	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 40 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 460 м	11,040			

626	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.41	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м	10,560		
627		Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 320 м	10,560		
628	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.41	Кабельная линия 0,4 кВ 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м	15,840		
629		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 41 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x185 480 м	15,840		
630	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.42	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м	3,960		
631		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 42 АВБ6Шв 4x150 120 м	3,960		
632	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1423 - д.43	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м	7,920		
633		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1423 – жилой дом 43 АВБ6Шв 4x150 240 м	7,920		
634	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 до дома 44 ВРУ-1	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м.	11,880		
635		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-1 АВБ6Шв 4x185 360 м.	11,880		
636	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка 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.	7,260		
637		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 44 ВРУ-2 АВБ6Шв 4x120 220 м.	5,280		
638	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 45	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	23,760		
639		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	23,760		
640		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	23,760		
641		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 45 АВБ6Шв 4x185 720 м	23,760		
642	Российская Федерация, Московская область, р-н Солнечногорский, рп Андреевка, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	12,540		
643		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	12,540		
644		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	12,540		
645		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 АВБ6Шв 4x185 380 м	12,540		
646	Российская Федерация, Московская область, Солнечногорский район, Андреевка городское поселение, Андреевка рабочий поселок, ТП 1458 к жилому дому 47 пристройка нежилые помещения	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м	18,900		
647		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП 1458 – жилой дом 47 пристройка нежилые помещения АВБ6Шв 4x240 420 м	18,900		
648	-	Кабельная линия 0,4 кВ Направление от ТП-1423 до насосная АВБ6шв 1x(4x35) 70м	0,980		
Итого			596,42	0,00	226,00
№ п/п	Адрес		Норма ТР (чел.*ч.)		ссылка на НТД

		Наименование электрооборудования	Ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2023)
<b>ЖК "Корневский Форт"</b>					
649	Московская обл. Люберецкий р-н, МОГП Красково, д. Мотяково	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4x150 345М	11,385		
650		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4x150 345М	11,385		
651		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4x150 345М	11,385		
652		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4x150 345М	11,385		
653		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4x150 316М	10,428		
654		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4x150 316М	10,428		
655		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4x150 316М	10,428		
656		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4x150 316М	10,428		
657		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4x150 306М	10,098		
658		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4x150 306М	10,098		
659		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4x150 306М	10,098		
660		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4x150 306М	10,098		
661		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4x95 200М	4,8		
662		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4x95 200М	4,8		
663		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4x95 100М	2,4		
664		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4x95 100М	2,4		
665		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4x95 105М	2,52		
666		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4x95 105М	2,52		
667		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
668		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
669		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4x95 59М	1,416		
670		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4x95 59М	1,416		
671		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4x95 59М	1,416		
672		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4x95 59М	1,416		
673		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4x95 60М	1,44		
674		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4x95 60М	1,44		
675		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
676		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
677		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
678		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.15 вв.2 АВБ6Шв 4x95 102М	2,448		
679		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.1 АВБ6Шв 4x95 60М	1,44		
680		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-602 до ВРУ д.65 к.16 вв.2 АВБ6Шв 4x95 60М	1,44		
681	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.1 АВБ6Шв 4x95 182М	4,368			
682	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.17 вв.2 АВБ6Шв 4x95 182М	4,368			
683	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.1 АВБ6Шв 4x95 150М	3,6			
684	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.18 вв.2 АВБ6Шв 4x95 150М	3,6			
685	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.1 АВБ6Шв 4x95 115М	2,76			
686	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.19 вв.2 АВБ6Шв 4x95 115М	2,76			
687	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.1 АВБ6Шв 4x95 113М	2,712			
688	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.20 вв.2 АВБ6Шв 4x95 113М	2,712			
689	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.1 АВБ6Шв 4x95 108М	2,592			

Справочник Система  
технического  
обслуживания и  
ремонта  
энергетического  
оборудования А.И.  
Яшура п.8.3, таблица  
8.1

690	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.21 вв.2 АВБ6Шв 4х95 108м	2,592		
691	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м	3,6		
692	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.22 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м	3,6		
693	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.1 АВБ6Шв 4х95 47м	1,128		
694	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.23 вв.2 АВБ6Шв 4х95 47м	1,128		
695	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м	1,152		
696	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.24 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м	1,152		
697	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.1 АВБ6Шв 4х95 75м	1,8		
698	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.25 вв.2 АВБ6Шв 4х95 75м	1,8		
699	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.1 АВБ6Шв 4х120 200м	4,8		
700	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.26 вв.2 АВБ6Шв 4х120 200м	4,8		
701	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м	3,36		
702	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.27 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м	3,36		
703	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.1 АВБ6Шв 4х95 140м	3,36		
704	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.28 вв.2 АВБ6Шв 4х95 140м	3,36		
705	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.1 АВБ6Шв 4х95 100м	2,4		
706	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-603 до ВРУ д.65 к.29 вв.2 АВБ6Шв 4х95 100м	2,4		
707	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.1 АВБ6Шв 4х95 95м	2,28		
708	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.31 вв.2 АВБ6Шв 4х95 95м	2,28		
709	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.1 АВБ6Шв 4х95 132м	3,168		
710	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.32 вв.2 АВБ6Шв 4х95 132м	3,168		
711	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.1 АВБ6Шв 4х95 41м	0,984		
712	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.33 вв.2 АВБ6Шв 4х95 41м	0,984		
713	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.1 АВБ6Шв 4х95 17м	0,408		
714	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.34 вв.2 АВБ6Шв 4х95 17м	0,408		
715	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.1 АВБ6Шв 4х95 111м	2,664		
716	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.35 вв.2 АВБ6Шв 4х95 111м	2,664		
717	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.1 АВБ6Шв 4х95 126м	3,024		
718	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.36 вв.2 АВБ6Шв 4х95 126м	3,024		
719	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м	2,136		
720	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.37 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м	2,136		
721	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.1 АВБ6Шв 4х95 48м	1,152		
722	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.38 вв.2 АВБ6Шв 4х95 48м	1,152		
723	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.1 АВБ6Шв 4х95 170м	4,08		
724	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.39 вв.2 АВБ6Шв 4х95 170м	4,08		
725	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.1 АВБ6Шв 4х150 140м	4,62		
726	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.40 вв.2 АВБ6Шв 4х150 140м	4,62		
727	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.1 АВБ6Шв 4х150 89м	2,937		
728	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.41 вв.2 АВБ6Шв 4х150 89м	2,937		
729	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.1 АВБ6Шв 4х150 105м	3,465		
730	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-604 до ВРУ д.65 к.42 вв.2 АВБ6Шв 4х150 105м	3,465		
731	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.1 АВБ6Шв 4х95 89м	2,136		
732	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.43 вв.2 АВБ6Шв 4х95 89м	2,136		

733	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.1 АВБ6Шв 4х95 107м	2,568		
734	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.44 вв.2 АВБ6Шв 4х95 107м	2,568		
735	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.1 АВБ6Шв 4х95 60м	1,44		
736	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.45 вв.2 АВБ6Шв 4х95 60м	1,44		
737	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.1 АВБ6Шв 4х95 49м	1,176		
738	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.46 вв.2 АВБ6Шв 4х95 49м	1,176		
739	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.1 АВБ6Шв 4х95 92м	2,208		
740	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-605 до ВРУ д.65 к.47 вв.2 АВБ6Шв 4х95 92м	2,208		
741	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.1 АВБ6Шв 4х95 51м	1,224		
742	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.1 вв.2 АВБ6Шв 4х95 51м	1,224		
743	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.1 АВБ6Шв 4х95 175м	4,2		
744	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.2 вв.2 АВБ6Шв 4х95 175м	4,2		
745	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.1 АВБ6Шв 4х120 214м	5,136		
746	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.3 вв.2 АВБ6Шв 4х120 214м	5,136		
747	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.1 АВБ6Шв 4х150 253м	8,349		
748	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.4 вв.2 АВБ6Шв 4х150 253м	8,349		
749	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.1 АВБ6Шв 4х150 298м	9,834		
750	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.5 вв.2 АВБ6Шв 4х150 298м	9,834		
751	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.1 АВБ6Шв 4х95 132м	3,168		
752	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.6 вв.2 АВБ6Шв 4х95 132м	3,168		
753	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.1 АВБ6Шв 4х95 169м	4,056		
754	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.7 вв.2 АВБ6Шв 4х95 169м	4,056		
755	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.1 АВБ6Шв 4х120 217м	5,208		
756	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.8 вв.2 АВБ6Шв 4х120 217м	5,208		
757	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.1 АВБ6Шв 4х150 256м	8,448		
758	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.9 вв.2 АВБ6Шв 4х150 256м	8,448		
759	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.1 АВБ6Шв 4х95 152м	3,648		
760	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.10 вв.2 АВБ6Шв 4х95 152м	3,648		
761	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.1 АВБ6Шв 4х120 187м	4,488		
762	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.11 вв.2 АВБ6Шв 4х120 187м	4,488		
763	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.1 АВБ6Шв 4х120 230м	5,52		
764	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.12 вв.2 АВБ6Шв 4х120 230м	5,52		
765	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.1 АВБ6Шв 4х150 273м	9,009		
766	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-606 до ВРУ д.66 к.13 вв.2 АВБ6Шв 4х150 273м	9,009		
767	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.1 АВБ6Шв 4х240 395м	17,775		
768	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.14 вв.2 АВБ6Шв 4х240 395м	17,775		
769	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.15 вв.1 АВБ6Шв 4х240 357м	16,065		
770	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.15 вв.2 АВБ6Шв 4х240 357м	16,065		
771	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.16 вв.1 АВБ6Шв 4х185 319м	10,527		
772	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.16 вв.2 АВБ6Шв 4х185 319м	10,527		
773	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.17 вв.1 АВБ6Шв 4х150 276м	9,108		
774	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.17 вв.2 АВБ6Шв 4х150 276м	9,108		
775	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.18 вв.1 АВБ6Шв 4х185 325м	10,725		

776		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.18 вв.2 АВБ6Шв 4х185 325м	10,725			
777		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.19 вв.1 АВБ6Шв 4х150 287м	9,471			
778		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.19 вв.2 АВБ6Шв 4х150 287м	9,471			
779		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.20 вв.1 АВБ6Шв 4х150 249м	8,217			
780		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.20 вв.2 АВБ6Шв 4х150 249м	8,217			
781		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.21 вв.1 АВБ6Шв 4х150 287м	9,471			
782		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.21 вв.2 АВБ6Шв 4х150 287м	9,471			
783		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.22 вв.1 АВБ6Шв 4х150 249м	8,217			
784		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.22 вв.2 АВБ6Шв 4х150 249м	8,217			
785		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.23 вв.1 АВБ6Шв 4х120 211м	5,064			
786		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.23 вв.2 АВБ6Шв 4х120 211м	5,064			
787		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.24 вв.1 АВБ6Шв 4х120 213м	5,112			
788		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.24 вв.2 АВБ6Шв 4х120 213м	5,112			
789		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.25 вв.1 АВБ6Шв 4х120 251м	6,024			
790		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.25 вв.2 АВБ6Шв 4х120 251м	6,024			
791		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.26 вв.1 АВБ6Шв 4х95 150м	3,6			
792		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.26 вв.2 АВБ6Шв 4х95 150м	3,6			
793		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.27 вв.1 АВБ6Шв 4х95 188м	4,512			
794		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-607 до ВРУ д.66 к.27 вв.2 АВБ6Шв 4х95 188м	4,512			
Итого			721,704			
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2023)	
<b>ГолдФинш Подрезково</b>						
795	ул. МО, г. Химки, мкр. Подрезково, Комсомольская, д. 16	КЛ-6 кВ ПС-35 РУ-6 кВ сек.2 яч.27 направлением ЦРП-1 РУ-6 кВ сек.1 яч.4 ААБл 3х240 L=5500м	247,5			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура п.8.3, таблица 8.1
796		КЛ-6 кВ РП-18133 РУ-6 кВ направлением ЦРП-1 РУ-6 кВ сек.2 яч.12 АСБ 3х240 L=700м	31,5			
797		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	162			
798		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	162			
799		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	31,5			
800		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	31,5			
801		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	31,5			
802		Итого	697,5	0	0	
№ п/п		Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)		
	ежегодно			1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2023)	
<b>ЖК Ново-Молоково</b>						
803	Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково	КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=450 м.	20,25			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура п.8.3, таблица 8.1
804		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=450 м.	20,25			
805		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4х240), L=450 м.	20,25			
806		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4х240), L=405 м.	18,225			



807		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=405 м.	18,225		
808		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.1 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=405 м.	18,225		
809		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
810		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
811		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
812		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.2 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
813		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=285 м.	12,825		
814		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=285 м.	12,825		
815		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=285 м.	12,825		
816		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.3 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=285 м.	12,825		
817		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=190 м.	8,55		
818		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=190 м.	8,55		
819		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=190 м.	8,55		
820		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.4 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=190 м.	8,55		
821		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=170 м.	5,61		
822		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=170 м.	5,61		
823		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=170 м.	5,61		
824		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.5 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=170 м.	5,61		
825		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.	9,45		
826		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.	9,45		
827		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.	9,45		
828		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 9.6 (Солнечный проезд д.6), ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=210 м.	9,45		
829		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
830		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ ДДУ, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
831		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
832		КЛ 0,4кВ от РТП №77, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ ДДУ, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=350 м.	15,75		
833	Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.	4,125		
834		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод1, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.	4,125		
835		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 7.1 Ново-Молоковский бульвар д. 10, ввод2, АПвзБ6Шп (4x150), L=125 м.	4,125		



864		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=80 м.	3,825		
865		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=85 м.	3,825		
866		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=85 м.	3,825		
867		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод1, АПвзБ6Шп 1x(4x240), L=125 м.	5,625		
868		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 8, ввод2, АПвзБ6Шп 1x(4x240), L=125 м.	5,625		
869		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=230 м.	7,59		
870		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=230 м.	7,59		
871		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=219 м.	7,227		
872		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=219 м.	7,227		
873		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=146 м.	6,57		
874		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=146 м.	6,57		
875		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=159 м.	7,155		
876		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=159 м.	7,155		
877		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x85), L=115 м.	3,795		
878		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=115 м.	3,795		
879	Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=128 м.	4,224		
880		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=128 м.	4,224		
881		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	1,815		
882		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	1,815		
883		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	1,815		
884		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 6, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=55 м.	1,815		
885		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.	6,798		
886		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.	6,798		
887		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.	3,795		
888		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.	3,795		
889		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	4,95		
890	Московская область, р-н Ленинский, с/п Молоковское, с Молоково	КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	4,95		
891		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	4,95		
892		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 1 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=150 м.	4,95		

893		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	2,904		
894		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	2,904		
895		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	2,904		
896		КЛ 0,4кВ от ТП №90, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 2 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x185), L=88 м.	2,904		
897		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	6,75		
898		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	6,75		
899		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	6,75		
900		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 3 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=150 м.	6,75		
901		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.	3,96		
902		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.	3,96		
903		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.	3,96		
904		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ 4 Ново-Молоковский бульвар 4, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=88 м.	3,96		
905		КЛ 0,4кВ от ТП №153, РУ 0,4кВ, с1 до ВРУ 3 н/ж Ново-Молоковский бульвар 4, ввод1, АПвзБ6Шп 1х(4x240), L=150 м.	6,75		
906	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 (4x240), L=180 м.	8,1		
907		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 17, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=180 м.	8,1		
908	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 (4x240), L=300 м.	13,5		
909		КЛ 0,4кВ от ТП №76, РУ 0,4кВ, с2 до ВРУ Ново-Молоковский бульвар 15, ввод2, АПвзБ6Шп (4x240), L=300 м.	13,5		
910	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 (4x240), L=415 м.	18,675		
911		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=415 м.	18,675		
912		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4x240), L=420 м.	18,9		
913		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 1 АВБ6Шв (4x240), L=420 м.	18,9		
914		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.	21,42		
915		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.	21,42		
916		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.	21,42		
917		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x240), L=476 м.	21,42		
918		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4x185), L=476 м.	15,708		
919		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Очистные сооружения, ВРУ2, АВБ6Шв (4x185), L=476 м.	15,708		
920		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Стоянка(Г-1,Г-2), АВБ6Шв (4x120), L=300 м.	7,2		
921		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Стоянка(Г-3), АВБ6Шв (4x95), L=245 м.	5,88		

922		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	5,4			
923		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	5,4			
924		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	5,4			
925		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Центр ТБО, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=120 м.	5,4			
926		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.	9,45			
927		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.	5,445			
928		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=165 м.	5,445			
929		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 13, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=210 м.	9,45			
930	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.	7,425			
931		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ2, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=110 м.	4,95			
932		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 12, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=110 м.	4,95			
933	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.	4,5			
934		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=100 м.	4,5			
935		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.	6,75			
936		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Солнечногорский проезд 8, ВРУ1, ввод 2, АВБ6Шв (4x240), L=150 м.	6,75			
937	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.	3,96			
938		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ2, ввод 2, АВБ6Шв (4x185), L=120 м.	3,96			
939		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с1 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 1, АВБ6Шв (4x185), L=125 м.	4,125			
940		КЛ 0,4кВ от ТП №377, РУ 0,4кВ с2 до Ново-Молоковский бульвар 19, ВРУ1, ввод 2 АВБ6Шв (4x185), L=125 м.	4,125			
<b>Итого</b>			<b>1140,12</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года (2023)	
<b>ЖК Южное Видное</b>						
941	Московская область, р-н Ленинский	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШв 4X240 131м Березовая 10	5,895			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.8.3, таблица 8.1
942		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШв 4X240 113м Березовая 10	5,085			
943		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШв 4X240 107м Березовая 10	4,815			
944		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШв 4X240 120м Березовая 10	5,4			
945		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШв 4X35 118м Березовая 10	1,652			
946		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШв 4X35 132м Березовая 10	1,848			
947		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШв 4X35 133м Березовая 10	1,862			
948		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШв 4X35 147м Березовая 10	2,058			

949	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 42м Березовая 14	1,89		
950		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 30м Березовая 14	1,35		
951		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 62м Березовая 14	2,79		
952		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х240 76м Березовая 14	3,42		
953		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 93м Березовая 14	4,185		
954		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4Х240 87м Березовая 14	3,915		
955		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 78м Березовая 14	1,092		
956		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 92м Березовая 14	1,288		
957		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 83м Березовая 14	1,162		
958		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 97м Березовая 14	1,358		
959		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) до ЩО ПвбШВ 4Х50 11м	0,231		
960		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ЩО ПвбШВ 4Х50 8м	0,168		
961		Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 121м Березовая 12	5,445	
962	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 135м Березовая 12		6,075		
963	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 83м Березовая 12		1,162		
964	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 97м Березовая 12		1,358		
965	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 103м Березовая 12		1,442		
966	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 117м Березовая 12		1,638		
967	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 92м Березовая 12		4,14		
968	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 114м Березовая 12		5,13		
969	Московская область, р-н Ленинский, вблизи д. Ермолино		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Ермолинская 1	3,15	
970		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х240 70м Ермолинская 1	3,15		
971		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х95 100м Ермолинская 1	2,4		
972		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4Х95 100м Ермолинская 1	2,4		
973		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 105м Ермолинская 1	1,47		
974		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4Х35 105м Ермолинская 1	1,47		
975		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 80м Ермолинская 1	1,12		
976		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4Х35 80м Ермолинская 1	1,12		
977		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х150 150м Березовая 11	4,95		
978		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4Х150 150м Березовая 11	4,95		

979		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 11	4,725		
980		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 11	4,725		
981		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 145м Березовая 11	2,03		
982		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 145м Березовая 11	2,03		
983		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 165м Березовая 11	2,31		
984		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 165м Березовая 11	2,31		
985		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4X95 70м Фокина 2	1,68		
986		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X95 70м Фокина 2	1,68		
987		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	0,825		
988		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	0,825		
989		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	0,825		
990		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X150 25м Фокина 2	0,825		
991		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Фокина 2	1,12		
992		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Фокина 2	1,12		
993		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Фокина 2	2,1		
994		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-497 (ТП-31) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Фокина 2	2,1		
995	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	3,15		
996		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4X240 70м Березовая 13	3,15		
997		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 100м Березовая 13	4,5		
998		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4X240 100м Березовая 13	4,5		
999		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 13	4,725		
1000		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4X240 105м Березовая 13	4,725		
1001		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч А до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Березовая 13	2,1		
1002		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) Луч Б до ВРУ-ИТП ПвбШВ 4X35 150м Березовая 13	2,1		
1003		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Березовая 13	1,12		
1004		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-ВНС ПвбШВ 4X35 80м Березовая 13	1,12		
1005		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4X240 225м Ермолинская 2	10,125		
1006		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4X240 225м Ермолинская 2	10,125		
1007		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4X240 225м Ермолинская 2	10,125		

1008		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4Х240 225м Ермолинская 2	10,125		
1009		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4Х240 225м Ермолинская 2	10,125		
1010		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-1 АПвзБ6Шп 4Х240 225м Ермолинская 2	10,125		
1011		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4Х240 140м Ермолинская 2	6,3		
1012		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4Х240 140м Ермолинская 2	6,3		
1013		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4Х240 140м Ермолинская 2	6,3		
1014		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-2 АПвзБ6Шп 4Х240 140м Ермолинская 2	6,3		
1015		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4Х240 110м Ермолинская 2	4,95		
1016		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4Х240 110м Ермолинская 2	4,95		
1017		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4Х240 110м Ермолинская 2	4,95		
1018		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-51128 (ТП-33) до ВРУ-3 АПвзБ6Шп 4Х240 110м Ермолинская 2	4,95		
1019	Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Видное, город Видное	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16	4,29		
1020		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16	4,29		
1021		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16	4,29		
1022		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 130м Березовая 16	4,29		
1023		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4х150 290м Березовая 16	9,57		
1024		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-499 (ТП-35) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4х150 290м Березовая 16	9,57		
1025		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 140м Березовая 16	4,62		
1026		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 140м Березовая 16	4,62		
1027		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 140м Березовая 16	4,62		
1028		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 140м Березовая 16	4,62		
1029	Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Видное, город Видное	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 110м Березовая 18	3,63		
1030		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 110м Березовая 18	3,63		
1031		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 110м Березовая 18	3,63		
1032		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-1 ПвбШВ 4х150 110м Березовая 18	3,63		
1033		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-2 ПвбШВ 4х185 100м Березовая 18	3,3		
1034		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-2 ПвбШВ 4х185 100м Березовая 18	3,3		
1035		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 85м Березовая 18	2,805		
1036		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-3 ПвбШВ 4х150 85м Березовая 18	2,805		



1037		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	2,805			
1038		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-3 ПвбШВ 4x150 85м Березовая 18	2,805			
1039		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	2,145			
1040		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч А до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	2,145			
1041		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	2,145			
1042		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 (ТП-34) Луч Б до ВРУ-4 ПвбШВ 4x185 65м Березовая 18	2,145			
1043	Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Горки Ленинские, вблизи д. Ермолино	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	15,21			
1044		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	15,21			
1045		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	15,21			
1046		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 338м	15,21			
1047		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м	11,25			
1048		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-БОС АПвбШп 4x300 250м	11,25			
1049		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛЮС АПвбШп 4x240 70м	3,15			
1050		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-488 ВРУ-ЛЮС АПвбШп 4x240 70м	3,15			
1051		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 70м	9,675			
1052		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-498 ВРУ-ДОУ 280 ПвбШп 4x240 268м	12,06			
		<b>Итого</b>	<b>479,279</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года	
<b>ЖК ВЛОБЕРЦЫ</b>						
1053	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, около д. 6	<b>ТП-514</b>				
1054		Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1055		Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-1250 кВа			62	
1056		Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1057		Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(2500)	24			
1058	Российская Федерация, Московская область, городской округ Люберцы, г. Люберцы, ул. Шевлякова	<b>ТП-629</b>				
1059		Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ	11			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2
1060		Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-8ВВ-10-630-УЗ	11			
1061		Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ	3			
1062		Камера сборная одностороннего обслуживания КСО 298БЭМ-11-600-10-630-УЗ	3			
1063		Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ-2000/10-11 УХЛ1			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1064		Силовой трёхфазный трансформатор ТМГ-СЭЩ-2000/10-11 УХЛ1			75	
1065		Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического
1066		Низковольтное комплектное устройство НКУ-БЭМ-(4000)	24			

						оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1067	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, около д. 6	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1068		Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (1 секция) АСБл-10 3x240 484 м	21,78				
1069		Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-629 (2 секция) АСБл-10 3x240 484 м	21,78				
1070	Российская Федерация, Московская область, городской округ Люберцы, г. Люберцы, ул. Шевякова	<b>КЛ-10 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1071		Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-1 АСБл-10 3x120 10 м	0,24				
1072		Кабельная линия 10 кВ Направление РП-48 до ТП-514 Т-2 АСБл-10 3x120 10 м	0,24				
1073	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, д. 14, д. 16	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1074		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4x240 194 м	8,73				
1075		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4x240 194 м	8,73				
1076		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4x240 159 м	7,155				
1077		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.1 АВБ6Шв 4x240 159 м	7,155				
1078		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 54 м	2,43				
1079		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 54 м	2,43				
1080		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 72 м	3,24				
1081		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 72 м	3,24				
1082		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x300 122 м	5,49				
1083		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x300 122 м	5,49				
1084		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ4 ввод 1 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 167 м	7,515				
1085		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ4 ввод 2 ул.Урицкого, д.16, к.2 АВБ6Шв 4x240 167 м	7,515				
1086		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	3,861				
1087		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	3,861				
1088		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	3,861				
1089		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 117 м	3,861				
1090		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	5,412				
1091		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	5,412				

1092		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	5,412				
1093		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 164 м	5,412				
1094		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	4,752				
1095		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ3 ввод 1 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	4,752				
1096		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	4,752				
1097		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ3 ввод 2 ул.Урицкого, д.14 АСБл-1 4x150 144 м	4,752				
1098		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Подземный паркинг АВБ6Шв 4x150 74 м	2,442				
1099		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 Подземный паркинг АВБ6Шв 4x150 74 м	2,442				
1100		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1101	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	9,339			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1102		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл-1 4x150 283 м	9,339				
1103		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4x95-1 281 м	6,744				
1104		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул.Коммунистическая 5/20 АСБл 4x95-1 281 м	6,744				
1105		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1106	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Шевлякова, д.21	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 1 до ВРУ ввод 1 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВБ6Шв 4x150 250 м	8,25			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1107		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-629 секция 2 до ВРУ ввод 2 ИП Позднякова, ул. Шевлякова, д.21 АВБ6Шв 4x150 250 м	8,25				
1108		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1109	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. 8-е Марта, д.30Б, д.32	Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	4,191			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1110		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	4,191				
1111		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	4,191				
1112		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x150 127м	4,191				
1113		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x95 97м	2,328				
1114		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 30Б АСБл-1 4x95 97м	2,328				
1115		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	9,405				
1116		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	9,405				
1117		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	9,405				
1118		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 209м	9,405				
1119		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 228м	10,26				

1120		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ2 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32 АСБл-1 4x240 228м	10,26				
1121	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Шевлякова, д.11	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1122		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	3,6				
1123		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	3,6				
1124		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	3,6				
1125		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 СОШ№11 ул.Шевлякова, 11 АСБл-1 4x120 150м	3,6				
1126	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. Урицкого, д.10	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1127		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1128		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1129		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1130		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1131		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1132		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 1 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1133		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1134		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ2 ввод 2 Школа, ул. Урицкого, д.10 АСБ 4x150 L=170м	5,61				
1135	Российская Федерация, Московская область, г.п. Люберцы, ул. 8-е Марта, д.32А	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1136		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 1 до ВРУ1 ввод 1 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м	4,2				
1137		Кабельная линия 0,4 кВ Направление ТП-514 секция 2 до ВРУ1 ввод 2 ул. 8-е Марта, 32А АСБл-1 4x95 175м	4,2				
		<b>Итого</b>	<b>494,05</b>	<b>0</b>	<b>274</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>мкр. Новое Ступино</b>							
1138	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольячево	<b>РП 51008 (РП 8)</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2
1139		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1140		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"			6		
1141		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	3				
1142		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1143		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1144		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1145		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1146		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				
1147		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11				

1148		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11			
1149		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	11			
1150		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	3			
1151		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"			6	
1152		Комплектное распределительное устройство 10 кВ КСО-298 MSM "Волжанка"	3			
1153	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51115 (ТП 2.1)</b>				
1154		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1155		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51	
1156		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1157		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24			
1158	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51116 (ТП 2.2)</b>				
1159		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1160		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51	
1161		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1162		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24			
1163	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51117 (ТП 2.3)</b>				
1164		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-400/10/0,4			43	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1165		Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-1-10-12-00	24			
1166	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51118 (ТП 2.4)</b>				
1167		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ11-250/10/0,4			36	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1168		Шкаф распределительный низкого напряжения ШНН-РЭК-0-2-10-06-00	24			
1169	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51119 (ТП 2.5)</b>				
1170		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1171		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4			62	
1172		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1173		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-14-2000-1250	24			
1174	Московская область, Ступинский район,	<b>ТП 51114 (ТП 2.19)</b>				

1175		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1176		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-630/10/0,4			51		
1177		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1178		Шкаф низкого напряжения ШНН-ХВ-10-1250-1250	24				
1179	Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>ТП 51113 (ТП 8.1)</b>					
1180		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1181		Трансформатор силовой масляный герметичный ТМГ-1000/10/0,4			62		
1182		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1183		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН 2000А с АВР	24				
1184	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1185		ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	486			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1186		ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	486				
1187		ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	486				
1188		ПС 698 "Ситня" - РП 51008, АСБ 3х240	486				
1189		РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240	123,75				
1190		РП 51008 - ТП 51113, АСБ 3х240	123,75				
1191		ТП 51113 – ТП 51114, АСБ 3х240	315				
1192		ТП 51113 - ТП 51114, АСБ 3х240	315				
1193		ТП 51114 - ТП 51115, АСБ 3х240	30,6				
1194		ТП 51114 – ТП 51115, АСБ 3х240	30,6				
1195		ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240	18,9				
1196		ТП 51115 - ТП 51116, АСБ 3х240	18,9				
1197		ТП 51117 - ТП 51118, АСБ 3х50	4,41				
1198		ТП 51119 - ТП 51117, АСБ 3х50	20,895				
1199		ТП 51119 - ТП 51118, АСБ 3х50	15,225				
1200		ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240	20,025				
1201		ТП 51116 - ТП 51119, АСБ 3х240	20,025				
1202	Российская Федерация, Московская область, Ступинский район, городское поселение Жилево, вблизи д. Кольчичево	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1203		ТП 51114 А - Гр.19 РУ К1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4х95	4,08			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1204		ТП 51114 Б -Гр.19 РУ К2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4х50	3,15				
1205		ТП 51115 - Гр - 1.1 (ВРУ 2,3,4,8,9) - МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4х185	12,54				
1206		ТП 51115 - Гр - 2.1 (ВРУ 9,8,4,3,2) - МЖД (2,3,4,8,9), АВБ6Шв 4х185	20,295				
1207		ТП 51115 - Гр - 3.1 (ВРУ 5а,5б,11,11б) - МЖД (5а,5б,11,11б), АВБ6Шв 4х95	5,52				
1208		ТП 51115-Гр-4.1 (ВРУ 5а,5б, 11,11б) - МЖД (5а,5б, 11, 11б), АВБ6Шв 4х95	9,6				
1209		ТП 51115-Гр-5.1 (ВРУ 10а, 10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б), АВБ6Шв 4х95	7,44				
1210		ТП 51115 - Гр-6.1 (ВРУ 10а, 10б,6а,6б) - МЖД (10а, 10б,6а,6б), АВБ6Шв 4х95	7,8				
1211		ТП 51115 - ВРУ 7А, АВБ6Шв 4х70	1,47				
1212		ТП 51115 - ВРУ 7Б, АВБ6Шв 4х95	2,88				
1213		ТП 51115 - ВРУ Торгового центра, АВБ6Шв 4х185	1,65				

1214	ТП 51115 - ВРУ Торгового центра, АВБ6Шв 4x185	1,65		
1215	ТП 51115 - Гр.ЭД.1 (РУ К1.1, К1.2, К1.3), АВБ6Шв 4x120	6,24		
1216	ГП 51115 - Гр.ЭД.1 (РУ К4.1, К1.5, К1.6, К1.7, К1.8), АВБ6Шв 4x95	12,24		
1217	ГП 51116 - ВРУ-13 (МЖД-13), АВБ6Шв 4x50	1,26		
1218	ГП 51116 - ВРУ-14 (МЖД 14), АВБ6Шв 4x50	2,52		
1219	ГП 51116 - ВРУ-15 (МЖД 15), АВБ6Шв 4x50	1,785		
1220	ГП 51116 - ВРУ-16 (МЖД 16), АВБ6Шв 4x50	1,785		
1221	ГП 51116 - ВРУ-18 (МЖД 18), АВБ6Шв 4x95	3,84		
1222	ГП 51116 - ВРУ-21 (МЖД 21), АВБ6Шв 4x95	5,28		
1223	ТП51116 - ВРУ-22 (МЖД 22), АВБ6Шв 4x70	3,15		
1224	ТП51116 - ВРУ-23 (МЖД 23), АВБ6Шв 4x95	5,28		
1225	ТП51116 - ВРУ-24 (МЖД 24), АВБ6Шв 4x35	2,1		
1226	ТП51116 - ВРУ-12 (МЖД 12), АВБ6Шв 4x70	2,877		
1227	ТП51116 - ВРУ-17 (МЖД 17), АВБ6Шв 4x50	1,47		
1228	ТП51116 - ВРУ-19 (МЖД 19), АВБ6Шв 4x70	2,73		
1229	ТП51116 - ВРУ-20 (МЖД 20), АВБ6Шв 4x50	2,625		
1230	ТП51116 - ВРУ-25 (МЖД 25), АВБ6Шв 4x70	2,982		
1231	ТП51116 - ВРУ-26 (МЖД 26), АВБ6Шв 4x50	3,234		
1232	ТП51116 - ВРУ-27 (МЖД 27), АВБ6Шв 4x95	5,376		
1233	ТП51116 - ВРУ-15 (МЖД 15), АВБ6Шв 4x50	1,785		
1234	ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185	10,065		
1235	ТП51116 - ВРУ Детского Сада, АВБ6Шв 4x185	10,065		
1236	ТП51117 - Гр.3РУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	6,336		
1237	ТП51117 - Гр.3РУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	6,96		
1238	ТП51117 - Гр.3РУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70	3,675		
1239	ТП51117 - Гр.3РУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x120	4,8		
1240	ТП51117 - Гр.3РУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x70	4,515		
1241	ТП51118 - Гр.4РУ-1 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x150	9,9		
1242	ТП51118 - Гр.4РУ-2 (РУ-0,4 на группу инд. Домов) АВБ6Шв 4x70	5,25		
1243	ТП51118 - Гр.4РУ-3 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	6,72		
1244	ТП51118 - Гр.4РУ-4 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	6,936		
1245	ТП51118 - Гр.4РУ-5 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x95	6		
1246	ТП51118 - Гр.4РУ-6 (РУ-0,4 на группу инд. Домов), АВБ6Шв 4x50	1,575		
1247	ТП51119 - ВРУ жилого дома №35, АВБ6Шв 4x120	5,352		
1248	ТП51119 - ВРУ жилого дома №36, АВБ6Шв 4x120	5,52		
1249	ТП51119 - ВРУ жилого дома №37, АВБ6Шв 4x150	9,9		
1250	ТП51119 - ВРУ жилого дома №38, АВБ6Шв 4x95	3,48		
1251	ТП51119 - ВРУ жилого дома №39, АВБ6Шв 4x150	8,91		
1252	ТП51119 - ВРУ жилого дома №40, АВБ6Шв 4x70	2,1		
1253	ТП51119 - ВРУ жилого дома №41, АВБ6Шв 4x70	1,155		
1254	ТП51119 - ВРУ жилого дома №42, АВБ6Шв 4x120	5,28		
1255	ТП51119 - ВРУ жилого дома №43, АВБ6Шв 4x70	1,911		
1256	ТП51119 - ВРУ жилого дома №44, АВБ6Шв 4x95	3,312		

1257		ТП51119 - ВРУ жилого дома №45, АBB6Шв 4x150	10,395			
1258		ТП51119 - ВРУ жилого дома №46, АBB6Шв 4x120	4,416			
		<b>Итого</b>	<b>3688,24</b>	<b>0</b>	<b>679</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года	
<b>ЖК Новое Лыткарино</b>						
1259	МО, г. Лыткарино, мкр №6б	<b>ТП-660</b>				
1260		Трансформатор ТМГ-1600 кВА			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1261		Трансформатор ТМГ-1600 кВА			75	
1262		Панель ЩО-70-44	3			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1263		Панель ЩО-70-01	3			
1264		Панель ЩО-70-01	3			
1265		Панель ЩО-70-01	3			
1266		Панель ЩО-70-01	3			
1267		Панель ЩО-70-44	3			
1268	МО, г. Лыткарино, мкр №6б	<b>ТП-661</b>				
1269		Трансформатор ТМГ-1000 кВА			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1270		Трансформатор ТМГ-1000 кВА			62	
1271		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-1	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1272	Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-2	24				
1273	МО, г. Лыткарино, мкр №6б	<b>КЛ-10 кВ (от РТП-26 до ТП-660, от ТП-660 до ТП-661)</b>				
1274		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	10,98			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1275		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	10,98			
1276		Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч А до ТП-661 луч А АСБл-10 3x240 L=427м	19,215			
1277		Кабельная линия 10 кВ от ТП-660 луч Б до ТП-661 луч Б АСБл-10 3x240 L=427м	19,215			
1278	<b>КЛ-0,4 кВ (ТП-660, ТП-661)</b>					
1279	МО, г. Лыткарино, мкр №6б	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1280		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			
1281		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			
1282		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			
1283		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			
1284		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-1 АПвБШвнг 4x150 L=170м	5,61			
1285		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	3,861			
1286		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	3,861			
1287		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	3,861			
1288		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	3,861			
1289		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4x185 L=117м	3,861			



1290		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-2 АПвБШвнг 4х185 L=117м	3,861			
1291		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1292		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1293		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1294		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1295		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1296		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-3 АПвБШвнг 4х185 L=63м	2,079			
1297		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1298		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1299		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч А до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1300		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1301		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1302		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-660 луч Б до ВРУ-4 АПвБШвнг 4х120 L=69м	1,656			
1303		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-1.1 АПвБШвнг 4х185 L=140м	4,62			
1304		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-1.1 АПвБШвнг 4х185 L=140м	4,62			
1305		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-1.1 АПвБШвнг 4х185 L=140м	4,62			
1306		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-1.1 АПвБШвнг 4х185 L=140м	4,62			
1307		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-2.1 АПвБШвнг 4х240 L=270м	12,15			
1308		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-2.1 АПвБШвнг 4х240 L=270м	12,15			
1309		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-2.1 АПвБШвнг 4х240 L=270м	12,15			
1310		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-2.1 АПвБШвнг 4х240 L=270м	12,15			
1311		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-2.2 АПвБШвнг 4х240 L=315м	14,175			
1312		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-2.2 АПвБШвнг 4х240 L=315м	14,175			
1313		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-2.2 АПвБШвнг 4х240 L=315м	14,175			
1314		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-2.2 АПвБШвнг 4х240 L=315м	14,175			
1315		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч А до ВРУ-2.3 (паркинг) АПвБШвнг 4х240 L=310м	13,95			
1316		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-661 луч Б до ВРУ-2.3 (паркинг) АПвБШвнг 4х240 L=310м	13,95			
		<b>Итого</b>	<b>357,31</b>	<b>0</b>	<b>274</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года	
<b>ЖК Одинбург</b>						
1317	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, вблизи дома №9	<b>ТП-515186 (ТП-7)</b>				
1318		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-1600/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1319		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-1600/10			75	
1320		Камера КСО 305 ячейка №1	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.2, табл. 10.2
1321		Камера КСО 305 ячейка №3	3			
1322		Камера КСО 305 ячейка №4	3			
1323		Камера КСО 305 ячейка №5	3			
1324		Камера КСО 305 ячейка №6	3			
1325		Камера КСО 305 ячейка №7	11			
1326		Камера КСО 305 ячейка №8	11			

1327		ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1328		ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	24				
1329	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, вблизи дома №15	<b>ТП-515225 (ТП-8)</b>					
1330		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1331		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-СЭЩ-1600/10			75		
1332		Камера КСО 305 ячейка №1	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2	
1333		Камера КСО 305 ячейка №3	3				
1334		Камера КСО 305 ячейка №4	3				
1335		Камера КСО 305 ячейка №5	3				
1336		Камера КСО 305 ячейка №6	3				
1337		Камера КСО 305 ячейка №7	11				
1338		Камера КСО 305 ячейка №8	11				
1339		ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1340		ШРНН-14-3200 УЗ "БРИЗ"	24				
1341		Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная (жилой дом № 3 корпус 4, жилой дом № 3 корпус 3)	<b>КЛ-10 кВ</b>				
1342	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 1 - ТП-515186 секция 1 АСБл 3х240 L=1055м		47,475			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1343	Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 2 - ТП-515186 секция 2 АСБл 3х240 L=1055м		47,475				
1344	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная д.15(жилой дом № 3 корпус 2)	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1345		Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 1 - ТП-515225 секция 1 АСБл 3х240 L=768м	34,56			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1346		Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ РТП 51094 секция 2 - ТП-515225 секция 2 АСБл 3х240 L=768м	34,56				
1347	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1348		Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ ТП-515186 секция 1 АСБл 3х240 L=305м	13,725			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1349		Кабельная линия 10 кВ направлением РУ-10 кВ ТП-515186 секция 2 - ТП-515225 секция 2 АСБл 3х240 L=305м	13,725				
1350	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 15	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1351		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 1, АВББШв 4х185 L=120м	3,96			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1352		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 1, АВББШв 4х185 L=120м	3,96				
1353		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 1, АВББШв 4х150 L=85м	2,805				
1354		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 1, АВББШв 4х150 L=85м	2,805				
1355		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 1, АВББШв 4х185 L=40м	1,32				
1356		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 1, АВББШв 4х185 L=40м	1,32				

1357		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 1, АВБ6Шв 4x150 L=60м	1,98		
1358		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 1, АВБ6Шв 4x150 L=60м	1,98		
1359		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС1 ввод 1, АВБ6Шв 4x70 L=100м	2,1		
1360		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС2 ввод 1, АВБ6Шв 4x95 L=100м	2,4		
1361		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 1 - ШНО ввод 1, АВБ6Шв 4x70 L=5м	0,105		
1362		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 2, АВБ6Шв 4x185 L=120м	3,96		
1363		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-1 ввод 2, АВБ6Шв 4x185 L=120м	3,96		
1364		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 2, АВБ6Шв 4x150 L=85м	2,805		
1365		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-2 ввод 2, АВБ6Шв 4x150 L=85м	2,805		
1366		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 2, АВБ6Шв 4x185 L=40м	1,32		
1367		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-4 ввод 2, АВБ6Шв 4x185 L=40м	1,32		
1368		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 2, АВБ6Шв 4x150 L=60м	1,98		
1369		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-3 ввод 2, АВБ6Шв 4x150 L=60м	1,98		
1370		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС1 ввод 2, АВБ6Шв 4x70 L=100м	2,1		
1371		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.2) ВРУ-АС2 ввод 2, АВБ6Шв 4x95 L=100м	2,4		
1372		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515225 секция 2 - ШНО ввод 2, АВБ6Шв 4x70 L=5м	0,105		
1373		<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
1374	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 13	Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 1, АВБшв 4x185 L=290м	9,57		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
1375		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 1, АВБшв 4x185 L=290м	9,57		
1376		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 1, АВБшв 4x240 L=290м	13,05		
1377		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 1, АВБшв 4x240 L=290м	13,05		
1378		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 2, АВБшв 4x185 L=290м	9,57		
1379		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-2 ввод 2, АВБшв 4x185 L=290м	9,57		

1380	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 11	Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=290м	13,05				
1381		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.4) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=290м	13,05				
1382		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
1383		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4х240 L=230м	10,35			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящуря, п.8.3, табл. 8.1	
1384		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4х240 L=230м	10,35				
1385		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=230м	10,35				
1386	Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 2 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.3) ВРУ-1 ввод 2, АВБШв 4х240 L=230м	10,35					
1387	<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
1388	Московская область, Одинцовский городской округ, город Одинцово, улица Северная, дом 9	Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4х240 L=210м	9,45			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящуря, п.8.3, табл. 8.1	
1389		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-1 ввод 1, АВБШв 4х240 L=210м	9,45				
1390		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 1, АВБШв 4х150 L=268м	8,844				
1391		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-2 ввод 1, АВБШв 4х150 L=268м	8,844				
1392		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 1, АВБШв 4х240 L=279м	12,555				
1393		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-3 ввод 1, АВБШв 4х240 L=279м	12,555				
1394		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ж/д ул. Северная, д.15(ж/д №3 к.1) ВРУ-АС ввод 1, АВБШв 4х95 L=279м	6,696				
1395		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	9,45				
1396		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	9,45				
1397		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	8,844				
1398		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	8,844				
1399		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	12,555				
1400		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	12,555				
1401		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	6,696				
1402		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв 4х70 L=5м	0,105				

1403		Кабельная линия 0,4 кВ направлением РУ-0,4 кВ ТП-515186 секция 1 - ШНО ввод 1, АВБШв 4x70 L=5м	0,105				
		<b>Итого</b>	<b>679,87</b>	<b>0</b>	<b>300</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>ЖК Эко Видное</b>							
1404	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
1405		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	2,09136				
1406		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	2,09136				
1407		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	2,24136				
1408		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	2,24136				
1409		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	2,24136				
1410		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	2,24136				
1411		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 8 ввод 1 АПвБШп(г) 4x95 L=71,56м	1,71744				
1412		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 8 ввод 2 АПвБШп(г) 4x95 L=71,56м	1,71744				
1413		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 6 ввод 1 АПвБШп(г) 4x240 L=127,17м	5,72265				
1414		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 6 ввод 2 АПвБШп(г) 4x240 L=127,17м	5,72265				
1415		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 4 ввод 1 АПвБШп(г) 4x120 L=80,6м	1,9344				
1416		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 4 ввод 1 АПвБШп(г) 4x120 L=80,6м	1,9344				
1417		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 4 ввод 2 АПвБШп(г) 4x120 L=80,6м	1,9344				
1418		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 4 ввод 2 АПвБШп(г) 4x120 L=80,6м	1,9344				
1419		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 3 ввод 1 АПвБШп(г) 4x120 L=98,11м	2,35464				
1420		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 3 ввод 1 АПвБШп(г) 4x120 L=98,11м	2,35464				
1421		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 3 ввод 2 АПвБШп(г) 4x120 L=98,11м	2,35464				
1422		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 3 ввод 2 АПвБШп(г) 4x120 L=98,11м	2,35464				
1423		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 7 ввод 1 АПвБШп(г) 4x95 L=128,7м	3,0888				

1424		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=128,7м	3,0888				
1425		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=138,91м	4,58403				
1426		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 2 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=138,91м	4,58403				
1427		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=138,91м	4,58403				
1428		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 2 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=138,91м	4,58403				
1429		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.2 ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=147,28м	6,6276				
1430		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.2 ВРУ 1 ввод 2 АПвБшп(г) 4x240 L=147,28м	6,6276				
1431		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч А до ЩНО ввод 1 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	0,21				
1432		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-2 РУ-0,4 кВ луч Б до ЩНО ввод 2 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	0,21				
1433	Московская область, Ленинский городской округ, восточнее д.Ермолино	<b>РТП-3</b>					
1434		Трансформатор ТМГ-1600/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1435		Трансформатор ТМГ-1600/10			75		
1436		Трансформатор ТМГ-1600/10			75		
1437		Трансформатор ТМГ-1600/10			75		
1438		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2	
1439		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1440		Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	11				
1441		Камера КСО 298-13-630	3				
1442		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1443		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1444		Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	11				
1445		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1446		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1447		Камера КСО 298-13-630	3				
1448		Камера КСО 298-7.1ВВ-1000	11				
1449		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1450		Камера КСО 298-7.1ВВ-630	11				
1451		ШРНН-А/Р-013-01-2500	24				
1452		ШРНН-А/Р-013-02-2500	24				
1453	ШРНН-А/Р-013-03-2500	24					
1454	ШРНН-А/Р-013-04-2500	24					
1455	Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, восточнее д.Ермолино	<b>ТП-1</b>					
1456		Трансформатор ТМГ-1600/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1457		Трансформатор ТМГ-1600/10			75		
1458		Шкаф распределительный ШРНН-1	24				

1459		Шкаф распределительный ШРНН-2	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1460	Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, восточнее д.Ермолино	<b>ТП-2</b>					
1461		Трансформатор ТМГ-1600/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1462		Трансформатор ТМГ-1600/10			75		
1463		Шкаф распределительный ШРНН-1	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1464		Шкаф распределительный ШРНН-2	24				
1465	Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, восточнее д. Ермолино	<b>ТП-4</b>					
1466		Трансформатор ТМГ-2000/10			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1467		Трансформатор ТМГ-2000/10			75		
1468		Устройство комплектное низковольтное ШРНН/1	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1469		Устройство комплектное низковольтное ШРНН/2	24				
1470	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>ТП-5</b>					
1471		Трансформатор ТМГ-630/10			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1472		Трансформатор ТМГ-630/10			51		
1473		ШРНН-А/Р-05-01-1250	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1474		ШРНН-А/Р-05-01-1250	24				
1475	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1476		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	130,5			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1477		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	130,5				
1478	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1479		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	40,6			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1480	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1481		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	8,1315			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1482		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	7,9965				
1483	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1484		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	28,7904			Справочник Система технического обслуживания и	

1485		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	29,1912			ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1486	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>				
1487		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	12,10995			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1488		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	12,10995			
1489	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-10 кВ</b>				
1490		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	3,8112			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1491		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	3,8928			
1492	Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее д.Ермолино	<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1493		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	1,97304			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1494		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	1,97304			
1495		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	1,97304			
1496		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	1,97304			
1497		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	3,24819			
1498		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	3,24819			
1499		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=98,43м	3,24819			
1500		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 7 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=98,43м	3,24819			
1501		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 8 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=126,89м	4,18737			
1502		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 8 ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=126,89м	4,18737			
1503		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 8 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=126,89м	4,18737			
1504		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ 8 ввод 2 АПвБшп(г) 4x185 L=126,89м	4,18737			
1505		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ ИТП ввод 1 АПвБшп(г) 4x95 L=139,43м	3,34632			
1506		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до квартал Центральный, д.1 ВРУ ИТП ввод 2 АПвБшп(г) 4x95 L=139,43м	3,34632			
1507		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=143,62м	6,4629			
1508		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до квартал Центральный, д.1 ВРУ 1 ввод 1 АПвБшп(г) 4x240 L=143,62м	6,4629			





1531		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	7,18335					
1532		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	4,39896					
1533		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	4,39896					
1534		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч А до ЦНО ввод 1 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	0,21					
1535		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от ТП-1 РУ-0,4 кВ луч Б до ЦНО ввод 2 АПвБшп(г) 4x70 L=10м	0,21					
1536		<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
1537	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 ВРУ КНС ввод 1 АПвБшп(г) 4x185 L=410,06м	13,53198			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1		
1538		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	13,53198					
1539		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	13,53198					
1540		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	13,53198					
1541		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	14,19396					
1542		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	14,19396					
1543		<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
1544		Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, восточнее 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	5,36349				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
1545	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		5,36349					
1546	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		5,39946					
1547	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		5,39946					
1548	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		3,93888					
1549	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		3,93888					
1550	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		3,97518					
1551	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		3,97518					
1552	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		3,41616					
1553	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		3,45213					
1554	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		1,9008					
1555	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		1,92696					

1556		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	4,0698			
1557		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	4,0824			
1558		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	2,95812			
1559		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	2,96736			
1560		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	6,10245			
1561		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	6,11505			
1562		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	7,155			
1563		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	7,1676			
1564		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	7,85475			
1565		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	7,8696			
1566		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.1 до ЩНО ввод 1 ВБ6Шв-1 4x25 L=10м	0,14			
1567		Кабельная линия 0,4 кВ направлением от РТП-3 РУ-0,4 кВ с.2 до ЩНО ввод 2 ВБ6Шв-1 4x25 L=10м	0,14			
1568		<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1569	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	2,25			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
1570		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	2,25			
1571		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	2,25			
1572		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	2,25			
		<b>Итого</b>	<b>1265,07</b>	<b>0</b>	<b>864</b>	
<b>№ п/п</b>	<b>Адрес</b>	<b>Наименование электрооборудования</b>	<b>Норма ТР (чел.*ч.)</b>			<b>Ссылка на НТД</b>
			<b>ежегодно</b>	<b>1 раз в 2 года</b>	<b>1 раз в 3 года</b>	
<b>КП Архитектурный Пригород Южная Долина</b>						
1573	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр-н. Южные горки	<b>РТП-47</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.2, табл. 10.2
1574		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1575		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1576		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1577		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1578		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1579		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			
1580		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			

1581		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1582		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М	3				
1583		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М			6		
1584		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-204М			6		
1585		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1586		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1587		Шкаф ШО70	3				
1588		Шкаф ШО70	24				
1589		Шкаф ШО70	3				
1590		Шкаф ШО70	24				
1591	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр-н Южные горки	<b>ТП-1259</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2
1592		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1593		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1594		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1595		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1596		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1597		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1598		Панель ЩО 70-У3	3				
1599		Панель ЩО 70-У3	3				
1600		Панель ЩО 70-У3	3				
1601		Панель ЩО 70-У3	3				
1602		Панель ЩО 70-У3	3				
1603		Панель ЩО 70-У3	3				
1604		Панель ЩО 70-У3	3				
1605	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр-н Южные горки	<b>ТП-1260</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2
1606		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1607		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1608		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1609		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО	11				
1610		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1611		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43		
1612		Панель ЩО 70-У3	3				
1613		Панель ЩО 70-У3	3				
1614		Панель ЩО 70-У3	3				
1615		Панель ЩО 70-У3	3				
1616		Панель ЩО 70-У3	3				
1617		Панель ЩО 70-У3	3				
1618		Панель ЩО 70-У3	3				
1619	Панель ЩО 70-У3	3					

1620	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, мкр-н Южные горки.	<b>ТП-1261</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2
1621		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	11			
1622		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	11			
1623		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	11			
1624		Камеры сборные одностороннего обслуживания КСО-395-04	11			
1625		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1626		Трансформатор ТМГ-400 кВА			43	
1627		ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1628	ЩРНВ(1)-1-10-1250(630)-У2-08	24				
1629	Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>ТП-1628 (ТП-38)</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1630		Трансформатор ТМГ-1000 кВА			62	
1631		Трансформатор ТМГ-1000 кВА			62	
1632		ЩРНН-18-2500/1600 У3	24			
1633		ЩРНН-18-2500/1600 У3	24			
1634	Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>ТП-1629 (ТП-37)</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1635		Трансформатор ТМГ-1250 кВА			62	
1636		Трансформатор ТМГ-1250 кВА			62	
1637		ЩРНН-18-2500/1600 У3	24			
1638		ЩРНН-18-2500/1600 У3	24			
1639	Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>КЛ-10 кВ</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1640		Кабельная линия 10 кВ РП25 с.1 -РТП47 с.1 АСБл 3х240 4500м	202,5			
1641		Кабельная линия 10 кВ РП25 с.2 -РТП47 с.2 АСБл 3х240 4500м	202,5			
1642		Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.1 -ТП1259 луч А АСБл 3х240 500м	22,5			
1643		Кабельная линия 10 кВ РТП47 с.2 -ТП1259 луч Б АСБл 3х240 500м	22,5			
1644	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>КЛ-10 кВ</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1645		Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч А -ТП1260 луч А АСБл 3х240 2918м	131,31			
1646		Кабельная линия 10 кВ ТП1259 луч Б -ТП1260 луч Б АСБл 3х240 2918м	131,31			
1647	Московская область, Ленинский район, г.п. Горки Ленинские, пос. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>КЛ-10 кВ</b>				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1648		Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч А -ТП1261 луч А АСБл 3х240 3801м	171,045			
1649		Кабельная линия 10 кВ ТП1260 луч Б -ТП1261 луч Б АСБл 3х240 3801м	171,045			
1650	Московская область, Ленинский район, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино,	<b>КЛ-10 кВ</b>				Справочник Система технического обслуживания и
1651		Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч А -БКТП1628(ТП38) луч А АПВПуг 3х1х240 1100м	49,5			

1652		Кабельная линия 10 кВ ТП1591(ТП6) луч Б -БКТП1628(ТП38) луч Б АПвПуг 3х1х240 1100м	49,5			ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1653		Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч А -БКТП1629(ТП37) луч А АПвПуг 3х1х240 590м	26,55				
1654		Кабельная линия 10 кВ БКТП1628(ТП38) луч Б -БКТП1629(ТП37) луч Б АПвПуг 3х1х240 590м	26,55				
1655	Российская Федерация, Московская область, Ленинский муниципальный район, городское поселение Горки Ленинские, пос. Мещерино	<b>КЛ-0,4кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1656		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.1 АПвБШв 4х70 90м	1,89				
1657		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.2 АПвБШв 4х70 155м	3,255				
1658		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.3 АПвБШв 4х70 95м	1,995				
1659		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-2 корп.3 АПвБШв 4х70 70м	1,47				
1660		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-1 корп.4 АПвБШв 4х95 160м	3,84				
1661		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ-2 корп.4 АПвБШв 4х70 185м	3,885				
1662		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.5 АПвБШв 4х120 275м	6,6				
1663		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.6 АПвБШв 4х70 110м	2,31				
1664		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.7 АПвБШв 4х70 170м	3,57				
1665		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.8 АПвБШв 4х95 210м	5,04				
1666		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.9 АПвБШв 4х150 300м	9,9				
1667		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.9 АПвБШв 4х150 330м	10,89				
1668		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.10 АПвБШв 4х120 205м	4,92				
1669		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.10 АПвБШв 4х120 220м	5,28				
1670		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.11 АПвБШв 4х185 385м	12,705				
1671		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-38-ВРУ корп.11 АПвБШв 4х185 360м	11,88				
1672		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.12 АПвБШв 4х185 330м	10,89				
1673	Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.12 АПвБШв 4х185 355м	11,715					
1674	Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1675		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.13 АПвБШв 4х185 170м	5,61				
1676		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.13 АПвБШв 4х185 180м	5,94				
1677		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.14 АПвБШв 4х185 150м	4,95				
1678		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.15 АПвБШв 4х185 120м	3,96				
1679		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-37-ВРУ корп.15 АПвБШв 4х185 130м	4,29				
1680	Московская область, р-он Ленинский, п. Мещерино	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1681		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1591-ШР1.1-ШР1.26 АВББШв 4х240 м	169,785				
1682	Московская область, Ленинский р-он, городское поселение Горки Ленинские, п. Мещерино, мкр. Южные горки	<b>КЛ-0,4 кВ</b>					Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1683		Кабельная линия 0,4 кВ ТП-1590-ШР12-ШР60,ШРД1-11 АВББШв 4х240 м	254,97				
		<b>Итого</b>	<b>2242,35</b>	<b>0</b>	<b>604</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>Квартал Новые Котельники</b>							
1684	Российская Федерация, Московская область, городское поселение Котельники	<b>ТП-73 (ТП-3)</b>					
1685		Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4			75		

1686		Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1687		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1688		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	24			
1689		<b>ТП-70 (ТП-2)</b>				
1690		Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1691		Силовой трансформатор ТМГ-1600/10/0,4			75	
1692		Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1693		Шкаф низкого напряжения ШНН-20-3150-2500	24			
1694		<b>ТП-71 (ТП-1)</b>				
1695		Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41			75	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1696		Силовой трансформатор ТМГ-СЕШ-1600/10-0,4-41			75	
1697		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1698		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ-20-3150 (2500)	24			
1699		<b>ТП-72</b>				
1700		Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1701		Силовой трансформатор ТМГ-СЭЩ-1000/10-У-1			62	
1702		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1
1703		Щит распределительный низковольтный ЩРНВ	24			
1704		<b>КЛ-10 кВ</b>				
1705		Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.15 до ТП-73 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 228,74м	10,2933			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1706		Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.16 до ТП-73 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 228,74м	10,2933			
1707		Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 126м	5,67			
1708		Кабельная линия 10 кВ от ТП-73 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 126м	5,67			
1709		Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч А до ТП-72 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 125м	5,625			
1710		Кабельная линия 10 кВ от ТП-71 луч Б до ТП-72 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 125м	5,625			
1711		Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.13 до ТП-70 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м	9,945			
1712		Кабельная линия 10 кВ от РП-11 яч.14 до ТП-70 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м	9,945			
1713		Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч А до ТП-71 луч А АПвПуг-3(1x240/50) 221м	9,945			
1714		Кабельная линия 10 кВ от ТП-70 луч Б до ТП-71 луч Б АПвПуг-3(1x240/50) 221м	9,945			

1715									
1716									
1717									
1718									
1719									
1720									
1721									
1722									
1723									
1724									
1725									
1726									
1727									
1728									
1729									
1730									
1731									
1732									
1733									
1734									
1735									
1736									
1737									
1738									
1739									
1740									
1741									
1742									
1743									

Московская область, мкр. Новые Котельники

Справочник Система  
технического  
обслуживания и  
ремонта  
энергетического  
оборудования А.И.  
Ящура, п.8.3, табл. 8.1







1802		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71 луч Б до ВРУ-1.4 мкр. Новые котельники д.2 (к.1) АПВБШп4х120 22,2м	0,5328				
1803		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-71 луч Б до ВРУ-1.4 мкр. Новые котельники д.2 (к.1) АПВБШп4х120 22,2м	0,5328				
		<b>Итого</b>	<b>498,86</b>	<b>0</b>	<b>574</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>ДНП Михалково</b>							
1804	Московская область, Красногорский муниципальный район, сельское поселение Ильинское, д. Михалково	<b>КТПН-103</b>					
1805		Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2	
1806		Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	3				
1807		Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	3				
1808			Трансформатор ТМГ-400/6-УХЛ1 400 кВА			43	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1809			Устройство комплектное распределительное 0,4 кВ	3			
1810			Кабельная линия 6 кВ от опоры ЛЭП-6кВ ТП-93-КРУН-58 до КТП-103 АСБл 10 3х70 L=20 м.	0,42			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
			<b>Итого</b>	<b>12,42</b>	<b>0</b>	<b>43</b>	
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>Лесная слобода</b>							
1811	Московская область, Красногорский муниципальный район, Истринское лесничество, Опалиховое участковое лесничество, квартал 3б	<b>КТПН-83</b>					
1812		Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2	
1813		Ячейка с выключателем нагрузки ВНАп-10/630	3				
1814		Ячейка с выключателем нагрузки ВНА-10/630	3				
1815			Трансформатор ТМГ-СЭЩ-630/10-11 УХЛ1 630 кВА			51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1
1816			Устройство комплектное распределительное 0,4 кВ	3			
1817			Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-101 АСБл 10 3х240 L=87 м.	3,915			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1818			Кабельная линия 6 кВ от КТП-83 до соединительной муфты с КЛ-6 кВ направлением на ТП-197 АСБл 10 3х240 L=87 м.	3,915			
		<b>Итого</b>	<b>19,83</b>	<b>0</b>	<b>51</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>ЖК Южная Битца</b>							
1819	Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца	<b>ТП-751</b>					
1820		Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1				62	

1821		Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1822		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1823		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14-2500-1600	24				
1824	Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	<b>ТП-752</b>					
1825		Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1826		Трансформатор ТМГ21-1250/10-УХЛ1			62		
1827		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1828		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-14	24				
1829		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	<b>ТП-753</b>				
1830	Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1831	Трансформатор ТМГ21-1000/10-УХЛ1				62		
1832	Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-20-2500-1600		24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1833	Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-20-2500-1600		24				
1834	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч А до ЩНО, ВБШв (4x16) 5 м		0,07			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1835	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-753 (ТП-3) луч Б до ЩНО, ВБШв (4x16) 5 м		0,07				
1836	Московская область, г.о Ленинский, п. Битца		<b>ТП-768</b>				
1837		Трансформатор ТМГ-1000/10			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1838		Трансформатор ТМГ-1000/10			62		
1839		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-12-2500-1600	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1840		Шкаф распределительный низкого напряжения ШРНН-12-2500-1600	24				
1841		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	<b>ТП-769</b>				
1842	Трансформатор тип ТМГ-СЭЩ-1000/10				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1843	Трансформатор тип ТМГ-СЭЩ-1000/10				62		
1844	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН		24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1845	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН		24				
1846	Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	<b>ТП-781</b>					
1847		Трансформатор ТМГ-1000/10			62		

1848		Трансформатор ТМГ-1000/10			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1849		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-2500	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1850		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-2500	24				
1851	Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца	<b>ТП-782</b>					
1852		Трансформатор ТМГ-1000/10			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1853		Трансформатор ТМГ-1000/10			62		
1854		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-16-2500	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1855		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-16-2500	24				
1856		Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца	<b>ТП-852</b>				
1857	Трансформатор ТМГ-1250/10				62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1858	Трансформатор ТМГ-1250/10				62		
1859	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-18-3150		24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1860	Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-18-3150		24				
1861	Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца		<b>ТП-871</b>				
1862		Трансформатор ТМГ-1250/10			62	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
1863		Трансформатор ТМГ-1250/10			62		
1864		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-01-10-3150	24			Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
1865		Шкаф распределительный низкого напряжения РШНН-02-10-3150	24				
1866			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1867	Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.1 яч.3 до ТП-751 (ТП-1) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1х400/50) 470 м		21,15			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1868	Кабельная линия 10 кВ от РП-47 с.2 яч.9 до ТП-751 (ТП-1) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1х400/50) 470 м		21,15				
1869	Московская область, г.о Ленинский, п. Бытца	<b>КЛ-10 кВ</b>					
1870		Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ТП-752 (ТП-2) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1х400/50) 150 м	6,75			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1871		Кабельная линия 10 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ТП-752 (ТП-2) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1х400/50) 150 м	6,75				
1872		<b>КЛ-10 кВ</b>					
1873		Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ТП-753 (ТП-3) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1х300/50) 300 м	13,5			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
1874		Кабельная линия 10 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ТП-753 (ТП-3) луч Б АПвПуг-10 кВ 3(1х300/50) 300 м	13,5				

1875			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1876			Кабельная линия 10 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ТП-768 (ТП-9) луч А АПвПуг-10 кВ 3(1x240/50) 250 м	11,25			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1877			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	11,25			
1878			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1879		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	9,57			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1880			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	9,57			
1881			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1882		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	0,99			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1883			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	0,99			
1884			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1885	Российская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, бульвар Южный		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	5,352			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1886			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	5,352			
1887			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1888		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	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	0,72			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1889			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	0,72			
1890			<b>КЛ-10 кВ</b>				
1891		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	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	5,4			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1892			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	5,4			
1893			<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1894		Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3 ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м	8,679			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1
1895			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м	8,679			
1896			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м	8,679			
1897			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 263 м	8,679			
1898			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м	2,244			
1899			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м	2,244			
1900			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м	2,244			
1901			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x150) 68 м	2,244			
1902			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м	6,831			
1903			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м	6,831			
1904			Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБШв (4x185) 207 м	6,831			

1905		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.3, АПвБбШв (4x185) 207 м	6,831		
1906		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБбШв (4x95) 58 м	1,392		
1907		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБбШв (4x95) 58 м	1,392		
1908		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБбШв (4x185) 203 м	6,699		
1909		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.3, АПвБбШв (4x185) 203 м	6,699		
1910		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м	0,07		
1911		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до ЩНО, ВБШв (4x16) 5м	0,07		
1912		<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
1913		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x95) 52 м	1,248		
1914		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-2.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x95) 52 м	1,248		
1915		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 67 м	2,211		
1916		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч А до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 67 м	2,211		
1917		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 67 м	2,211		
1918		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-751 (ТП-1) луч Б до 2ВРУ-1.3, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 67 м	2,211		
1919		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 72 м	2,376		
1920		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 72 м	2,376		
1921		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 72 м	2,376		
1922		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x150) 72 м	2,376		
1923		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x185) 157 м	5,181		
1924		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x185) 157 м	5,181		
1925		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x185) 157 м	5,181		
1926		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-1.2, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x185) 157 м	5,181		
1927		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x95) 58 м	1,392		
1928		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до 2ВРУ-2.1, ул. Парковая, д.2, АПвБбШв (4x95) 58 м	1,392		
1929		<b>КЛ-0,4 кВ</b>			
1930		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБбШв (4x240) 279 м	12,555		
1931		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБбШв (4x240) 279 м	12,555		
1932		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБбШв (4x240) 279 м	12,555		
1933		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-1, ул. Парковая, д.1, АПвБбШв (4x240) 279 м	12,555		
1934		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБбШв (4x185) 198 м	6,534		
	Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1
	Российская Федерация, Московская область, городской округ Ленинский, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, улица Парковая				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1

1935		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м	6,534			
1936		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м	6,534			
1937		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-2, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 198 м	6,534			
1938		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	2,211			
1939		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	2,211			
1940		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	2,211			
1941		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ-3, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x150) 67 м	2,211			
1942		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м	6,996			
1943		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x185) 212 м	6,996			
1944		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м	1,248			
1945		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ НЖ, ул. Парковая, д.1, АПвБ6Шв (4x95) 52 м	1,248			
1946		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м	0,14			
1947		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ЩНО, АВВГнг (4x25) 10 м	0,14			
1948		<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1949		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	9,57			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура, п.8.3, табл. 8.1
1950		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч А до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	9,57			
1951		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	9,57			
1952		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-752 (ТП-2) луч Б до ВРУ детского сада, АПвБ6Шв (4x185) 290 м	9,57			
1953		<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1954	Московская область, г.о. Ленинский, п. Битца	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м	6,3			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яцура, п.8.3, табл. 8.1
1955		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x240) 140 м	6,3			
1956		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	3,036			
1957		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	3,036			
1958		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	3,036			
1959		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-1.2 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 92 м	3,036			
1960		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	7,293			
1961		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	7,293			
1962		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	7,293			
1963		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч Б до ВРУ-2.1 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x150) 221 м	7,293			
1964		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-769 (ТП-8) луч А до ВРУ-1.3 Южный бульвар, д.4 АПвБ6Шв (4x185) 297 м	9,801			





1994	Росейская Федерация, Московская область, Ленинский городской округ, поселок Битца, микрорайон Южная Битца, бульвар Южный	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч А до ЩНО, АПвБШв (4x16) 10 м	0,14			
1995		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-768 (ТП-9) луч Б до ЩНО, АПвБШв (4x16) 10 м	0,14			
1996		<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
1997		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ЩНО, АВВнг (4x25) 10м	0,14			
1998		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ЩНО, АВВнг (4x25) 10м	0,14			
1999		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2000		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2001		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2002		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2003		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 180 м	5,94			
2004		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 180 м	5,94			
2005		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 180 м	5,94			
2006		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-10 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 180 м	5,94			
2007		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 80 м	3,6			
2008		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 80 м	3,6			
2009		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 80 м	3,6			
2010		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-6 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 80 м	3,6			
2011		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2012		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2013		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2014		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-7, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2015		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 70 м	2,31			
2016		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 70 м	2,31			
2017		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 70 м	2,31			
2018	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-8, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 70 м	2,31				
2019	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч А до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 60 м	1,98				
2020	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-781 (ТП-7) луч Б до ВРУ-11, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x185) 60 м	1,98				
2021	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 80 м	2,64				
2022	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-1 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 80 м	2,64				
2023	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x120) 50 м	1,2				
2024	Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 1, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x120) 50 м	1,2				

Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1

2025		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 55 м	2,475			
2026		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-2 Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 55 м	2,475			
2027		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 65 м	2,925			
2028		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ 2, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 65 м	2,925			
2029		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2030		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2031		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2032		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-9, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 90 м	4,05			
2033		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 165 м	5,445			
2034		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 165 м	5,445			
2035		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 165 м	5,445			
2036		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-3, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x150) 165 м	5,445			
2037		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 220 м	9,9			
2038		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 220 м	9,9			
2039		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 220 м	9,9			
2040		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ-4, Южный бульвар, д.5, АПвБШв (4x240) 220 м	9,9			
2041		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБШв (4x185) 135 м	4,455			
2042		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч А до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБШв (4x185) 135 м	4,455			
2043		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБШв (4x185) 135 м	4,455			
2044		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-782 (ТП-6) луч Б до ВРУ Автостоянка № 23, АПвБШв (4x185) 135 м	4,455			
2045	Московская область, г.о Ленинский, п. Битца	<b>КЛ-0,4 кВ</b>				
2046		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 215 м	9,675		Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
2047		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 215 м	9,675			
2048		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 215 м	9,675			
2049		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-4 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 215 м	9,675			
2050		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2051		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч А до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2052		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			
2053		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-871 (ТП-5) луч Б до ВРУ-5 Южный бульвар, д.6, АПвБШв (4x240) 210 м	9,45			



2083		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 201 м	6,633				
2084		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м	6,963				
2085		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-3 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 211 м	6,963				
2086		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м	4,158				
2087		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 126 м	4,158				
2088		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м	4,488				
2089		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-9 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x185) 136 м	4,488				
2090		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м	5,67				
2091		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ВРУ-12 Южный бульвар, д.6, АПвБ6Шв (4x240) 126 м	5,67				
2092		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м	0,14				
2093		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЩНО АПвБ6Шв (4x25) 10 м	0,14				
2094		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
2095		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	14,625			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1	
2096		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	14,625				
2097		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	14,85				
2098		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-1, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	14,85				
2099		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	10,395				
2100		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	10,395				
2101		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	10,395				
2102		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до КНС-3, АПвБ6Шв (4x185) 315 м	10,395				
2103		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	14,625				
2104		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч А до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 325 м	14,625				
2105		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	14,85				
2106		Кабельная линия 0,4 кВ от ТП-852 (ТП-4) луч Б до ЛКНС-3 ВРУ-2, АПвБ6Шв (4x240) 330 м	14,85				
		<b>Итого</b>	<b>1739,49</b>	<b>0</b>	<b>1116</b>		
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД	
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года		
<b>Индустриальный парк Южный</b>							
2107	Индустриальный парк "Южный" Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы	<b>РТП №46</b>					
2108		Комплектное распределительное устройство SM6	11			Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п. 10.2, табл. 10.2	
2109		Комплектное распределительное устройство SM6	11				
2110		Комплектное распределительное устройство SM6	11				
2111		Комплектное распределительное устройство SM6	11				
2112		Комплектное распределительное устройство SM6	11				
2113		Комплектное распределительное устройство SM6	11				

2114		Комплектное распределительное устройство SM6	11					
2115		Комплектное распределительное устройство SM6	11					
2116		Комплектное распределительное устройство SM6	11					
2117		Комплектное распределительное устройство SM6	11					
2118		Комплектное распределительное устройство SM6				6		
2119		Комплектное распределительное устройство SM6				6		
2120		Трансформатор сухой Trihal -250кВА				14,4	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
2121		Трансформатор сухой Trihal -250кВА				14,4		
2122	Индустиальный парк "Южный" Московская область, Домодедово, микрорайон Белые Столбы	<b>КЛ-10 кВ</b>						
2123		Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч. 13 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1x400/35) 6813м	306,585				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
2124		Кабельная линия 10 кВ от ПС-266 "Бор" яч.14 до РТП-46 АПвПуг-10 3(1x400/35) 6813м	306,585					
		<b>Итого</b>	<b>723,17</b>	<b>0</b>	<b>40,8</b>			
№ п/п	Адрес	Наименование электрооборудования	Норма ТР (чел.*ч.)			Ссылка на НТД		
			ежегодно	1 раз в 2 года	1 раз в 3 года			
<b>ЖК Гоголь Парк</b>								
2125	вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48	<b>ТП-665</b>						
2126		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-630/6				51	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 11.2.1, табл. 11.1	
2127		Трансформатор трёхфазный силовой ТМГ-630/6				51		
2128		Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №1	11				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п. 10.2, табл. 10.2	
2129		Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №2	11					
2130		Камера КСО 298 3.1-600 ячейка №3	3					
2131		Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №4	11					
2132		Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №5	11					
2133		Камера КСО 298 8ВВ-600 ячейка №6	11					
2134		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 1	3				Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.9.2, табл. 9.1	
2135		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 2	3					
2136		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 3	3					
2137		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 4	3					
2138		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 5	3					
2139		Главный распределительный щит ГРЩ-1600 панель № 6	3					
2140		вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48	<b>КЛ-6 кВ</b>					
2141	Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 1 до ТП-665 секция 1 АСБл 3x120мм2 L=490м		11,76				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
2142	Кабельная линия 6 кВ от ТП-127 секция 2 до ТП-665 секция 2 АСБл 3x120мм2 L=490м		11,76					
2143	вблизи МО, г. Люберцы, ул. 8 Марта, д.48	<b>КЛ-0,4 кВ</b>						
2144		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	3,12				Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.8.3, табл. 8.1	
2145		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	3,12					

2146	Московская область, г.о. Люберцы	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	3,12				
2147		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	3,12				
2148		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	5,175				
2149		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	5,175				
2150		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	5,175				
2151		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	5,175				
2152		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	1,33				
2153		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	1,33				
2154		<b>КЛ-0,4 кВ</b>					
2155		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	9,45				
2156		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	9,225				
2157		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	8,325				
2158		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	8,325				
2159		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	8,55				
2160		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	8,55				
2161		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	8,685				
2162		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	8,685				
2163	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	8,46					
2164	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	8,46					
2165	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	5,85					
2166	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	5,85					
2167	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	5,85					
2168	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	5,85					

Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Яшура, п.8.3, табл. 8.1

		Люберцы, ул. 8 Марта, д.48, к.1 АПвБШп 4x240 L=130м				
2169		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	5,85			
2170		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	5,85			
2171		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	4,725			
2172		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	4,725			
2173		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	2,838			
2174		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	2,475			
2175		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	3			
2176		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	2,832			
		<b>Итого</b>	<b>277,77</b>	<b>0</b>	<b>102</b>	

Общая норма трудозатрат при выполнении работ в месяц составляет: **2 394,212 чел./час.**

### ПОДПИСИ СТОРОН

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП



Приложение № 2  
к Договору на выполнение работ по текущему ремонту  
№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

**Перечень работ по текущему ремонту и периодичность их выполнения**

№	Наименование работ	Сроки / Периодичность	Нормативный документ
<b>Силовые трансформаторы (при наличии)</b>			
1	Чистка изоляторов, масломерных стёкол, бака и крышки трансформатора (для масляных трансформаторов)	1 раз в 3 года	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура, п.11.2.1, таблица 11.1
	Подтяжка болтовых соединений и чистка контактных соединений.		
	Удаление грязи из расширителя (для масляных трансформаторов)		
	Проверка разборка и очистка маслоуказателей. (для масляных трансформаторов)		
	Доливка масла. (для масляных трансформаторов)		
	Осмотр, чистка и ремонт охлаждающих устройств.		
	Проверка состояния частей переключающих устройств.		
	Проверка положения по напряжению.		
	Ремонт заземляющей сети.		
	Проверка приборов контроля температуры.		
Измерение изоляции обмоток до и после ремонта.			
<b>Распределительные устройства 0,4 кВ и прочие электрические аппараты низкого напряжения (при наличии)</b>			
2	Чистка и промывка механических и контактных деталей.	1 раз в год	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.9.2, таблица 9.1
	Ремонт и замена дефектных деталей.		
	Зачистка и шлифовка контактных поверхностей.		
	Регулировка контактных групп.		
	Рамена сигнальных ламп и ремонт их арматуры.		
	Проверка исправности дугогасительных камер.		
	Проверка исправности заземления.		
	Регулировка реле защиты и управления.		
	Замена элементов сопротивления (при необходимости).		
	Ремонт или замена подшипников (при необходимости), смазка шарниров.		
	Ремонт или замена катушек эл. магнитов и обмоток различного назначения.		
	Восстановление маркировки и надписей.		
	Проверка и замена изоляторов.		
	Проверка проходных изоляционных втулок и др. видов изоляции выводных концов.		
	Ремонт механической части аппаратов.		
	Ремонт ошиновки.		
	Подтяжка всех креплений и выводов, окраска панелей.		
	Замена сгоревших лампочек.		
	Проверка состояния, чистка и при необходимости ремонт осветительной аппаратуры.		
Проверка состояния и ремонт ошиновки.			
При ремонте РП, осветительных и групповых распределительных щитков выполняется текущий ремонт всех комплектующих аппаратов с заменой отдельных аппаратов (при необходимости).			
<b>Распределительные устройства 6-20 кВ и прочие электрические аппараты высокого напряжения. (при наличии)</b>			

*Масляные выключатели, вакуумные выключатели, выключатели нагрузки, разъединители, заземляющие ножи, короткозамыкателей, отделителей и их приборов:*

3	Ремонт подвижных контактов, осей, шарниров.	1 раз в год	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
	Регулировка подвижной части.		
	Регулировка механизма свободного расцепления.		
	Ремонт приводных механизмов.		
	Замена дефектных изоляторов.		
	Замена масла (при необходимости).		
	Смазка трущихся частей приводного механизма.		
	Ремонт сигнализации и блокировок.		
	Измерение сопротивления постоянному току.		
	Проверка состояния контактов, шунтирующих сопротивлений дугогасящих устройств, обмоток вкл. и откл. катушек.		
	Испытание повышенным напряжением основной изоляции и изоляции вторичных цепей.		
<i>Трансформаторы тока и трансформаторы напряжения:</i>			
4	Проверка и при необходимости замена трансформаторов тока.	1 раз в 3 года	Справочник Система технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования А.И. Ящура п.10.2, таблица 10.2
	Чистка изоляторов.		
	Проверка заземляющих болтов и шунтирующих перемычек-измерение сопротивления изоляции первичных и вторичных обмоток, угла диэлектрических потерь.		
	Испытание вводов.		
	Испытание электрической прочности изоляции первичных и вторичных обмоток в соответствии с нормами испытания электрооборудования.		
	Проверка и ремонт присоединений шин.		
<b>Электрические сети (при наличии)</b>			
4	<i>Воздушные линии 0,4 – 20 кВ</i>		1 раз в год
	Верховые проверки с выемкой проводов и тросов из зажимов, ревизией, полной перетяжкой линии		
	измерение электрической прочности и частичная замена фарфоровых изоляторов натяжных и подвесных гирлянд		
	ремонт соединений, выборочная проверка ржавления металлических подножников со вскрытием подножников, в зависимости от результатов – производство их окраски или осмоления		
	проверка наличия трещин в железобетонных опорах и приставках		
	<i>Кабельные линии 6-20 кВ</i>		1 раз в год
	Осмотр и чистка кабельных каналов, туннелей трасс, открыто расположенных кабелей, колодцев и т.д.		
	Проверка доступа к кабельным колодцам, исправность крышек колодцев, ремонт кабельных каналов и траншей.		
	Осмотр и чистка концевых воронок и соединительных муфт.		
	Рихтовка кабелей.		
	Проверка заземлений.		
	Восстановление маркировки КЛ.		
	Перекладка при необходимости участков кабельной сети.		
	Определение температуры КЛ и контроль коррозии оболочек.		
	Проведение установленных измерения и испытаний КЛ.		
	<i>Кроме того, для осветительных и силовых сетей 0,4 кВ собственных нужд ТП и РТП.</i>		
Наружный осмотр проводки, устранение мелких дефектов.	1 раз в год		
Проверка состояния изоляции и прочности креплений.			

Проверка и чистка распределительных коробок.		
Ревизия понижающих трансформаторов.		
Смена отдельных участков электросети, замена неисправной арматуры.		
Проведение установленных измерений и испытаний.		

## ПОДПИСИ СТОРОН

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форму утверждаем:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
**ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТАХ**

Московская обл.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**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, совместно именуемые Стороны,

составили настоящий Технический отчет о выполненных работах (далее – Отчет) о том, что в соответствии с Договором на выполнение работ по текущему ремонту № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г. (далее – Договор) Исполнителем выполнен и передан Заказчику, а Заказчиком принят комплекс работ по текущему ремонту следующего Электрооборудования, расположенного по адресу: \_\_\_\_\_.

№	Наименование оборудования	Количество

№	Наименование, тип, виды оборудования, ремонтных работ	Отметка о выполнении
	<b>Кабельные линии</b>	
	<b>Электрические аппараты и комплектные устройства низкого напряжения (до 1000В)</b>	
	<b>Силовые трансформаторы</b>	
	<b>Комплектные распределительные устройства выше 1000В</b>	

--	--	--

Дополнительно выполнены следующие работы: \_\_\_\_\_.

На основании анализа представленных документов, осмотра Электрооборудования, результатов опробования Электрооборудования под напряжением (нагрузка), Сторонами установлено: \_\_\_\_\_.

Работы выполнены в соответствии с требованиями Договора и нормативно-технической документации.

Претензий к качеству выполненных работ Заказчик не имеет.

### ПОДПИСИ СТОРОН

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

**Форму утверждаем:**

**Заказчик:**

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
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:**

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_  
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО»

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
МП

