

СРО-П-182-02042013 Ассоциация
СРО «ЭкспертПроект»

**Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х
комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен
существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от
ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч.
ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15**

Раздел 3
«Технологические и конструктивные решения линейного объекта.
Искусственные сооружения»

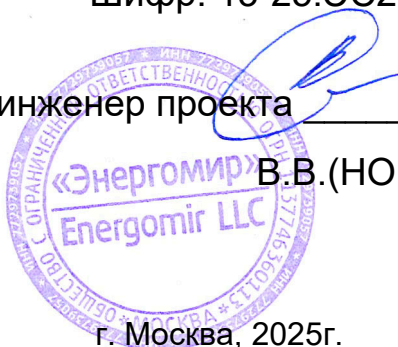
Подраздел 1
«Система электроснабжения»

Кабельные линии
Кабельные линии 0.4 кВ

Том 3

Рабочая документация
Шифр: 13-25.ЭС2

Главный инженер проекта _____ Данилов
В.В.(НОПРИЗ № П-158807)



Подп. и дата		Инв.№ дубл.		Взам.инв.№		Подп. и дата		Инв.№ подл.	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата					Лист



4 Район

№ И-25-00-612684/125/МС

«16.02.2026» 20__ г.

**Технические условия
на технологическое присоединение к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств**

АНО "РГТ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Школы (пл. 7 129,4 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Школа (пл. 7 129,4 кв.м.), 115191, г. Москва, муниципальный округ Даниловский вн.тер.г, Малая Тульская, д.15; 77:05:0001012:1144.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **550 кВт (в т.ч. ВРУ (ИТП) – 15 кВт).**
1 Этап: 535 кВт;
2 Этап: 550 кВт.
4. Категория надежности: **вторая.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий.
7. Точка (точки) присоединения и распределение максимальной мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):
7.1. 1-6 точки - вновь сооружаемые КЛ-0,4кВ, отходящие от РУ-0,4кВ РТП-10/0,4кВ № 18852 А и Б (нов. ГРЩ) - 550 кВт
8. Основной источник питания: **ТЭЦ-9 110 кВ.**
9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**
10. ПАО «Россети Московский регион» выполнить:
10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:
1 Этап:
10.1.1. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:
- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.
10.1.2. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.

10.1.3. Строительство КЛ-0,4кВ, в количестве 2 штук, от сборок НН РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до нового ГРЩ Заявителя. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,100 км. из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,050 км.
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,050 км.

2 Этап: Отсутствуют.

10.2. Мероприятия по развитию существующей инфраструктуры ПАО «Россети Московский регион» в целях создания технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

1 Этап:

10.2.1. Выполнить перевод существующих КЛ-0,4 кВ направлением вв. № 94508 в РУ-0,4 кВ луч А и Б реконструируемой ТП-10/0,4 кВ № 18852. Объем работ определить проектом.

10.2.2. В ТП -10/0,4кВ № 18852 установить 2 комбинированные сборки н/н (на 20 мест) с защитой в части МКС на трехполюсных автоматических выключателях и электронным расцепителем, имеющим две ступени защиты регулируемых как по току, так и по времени.

10.2.3. Строительство КЛ-0,4кВ, 5 шт., от вновь сооружаемых сборок РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4 кВ с монтажом соединительных муфт и концевых заделок. Ориентировочная протяженность каждой КЛ – 0,050 км, сечение кабеля до 120 кв. мм.

10.2.4. Строительство КЛ-0,4кВ, 25 шт., от вновь сооружаемых сборок РУ-0,4кВ ТП10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4 кВ с монтажом соединительных муфт и концевых заделок. Ориентировочная протяженность каждой КЛ – 0,050 км, сечение кабеля до 240 кв. мм.

2 Этап:

10.2.5. Существующие КЛ-0,4 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 18852 – вв. № 94508 вывести из эксплуатации.

10.2.6. Существующие КЛ-0,4 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 15307 – вв. № 94507 вывести из эксплуатации.

10.3. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по обеспечению учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов:

1 Этап:

10.3.1. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт в ГРЩ (место установки согласовать с 4 ремонтно-эксплуатационным районом). Параметры установки определить в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учёта электроэнергии.

2 Этап:

10.3.2. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных прямого включения в количестве 2 шт (место установки согласовать с 4 ремонтно-эксплуатационным районом). Параметры установки определить в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учёта электроэнергии

11. Заявителю выполнить:

11.1. Мероприятия, выполняемые Заявителем и необходимые для осуществления технологического присоединения:

1 Этап:

11.1.1. Строительство 1 шт нового ГРЩ Заявителя по 2 категории надежности (место установки - не далее 15 м от стены фасада здания).

11.1.2. В случае, если размещение приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, возможно только на объектах Заявителя, Заявитель обязан на безвозмездной основе обеспечить предоставление сетевой организации мест размещения приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии, и доступа к таким местам размещения приборов учета и указанного оборудования для их установки.

11.1.3. Установка защиты на вводе заявителя для питания ЭПУ - трехполюсный автоматический выключатель с электронным расцепителем, имеющим две ступени защиты, регулируемых как по току, так и по времени, обеспечив селективность работы защит выбранного автоматического выключателя и автоматического выключателя в части ПАО «Россети Московский регион».

2 Этап:

11.1.4. Существующие ВРЩ № 94507 и № 94508 вывести из эксплуатации.

11.1.5. ВРУ ИТП присоединить от сети нов. ГРЩ-0,4кВ

11.2. Разработать проектную (рабочую) документацию внутреннего электроснабжения объекта на основе Градостроительного кодекса, ПУЭ и НТД (предусмотреть мероприятия по установке приборов учета электроэнергии, устройств релейной защиты и автоматики, телемеханики и коммутационных аппаратов), в случае, если в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной.

11.3. Проектом определить необходимость установки устройств компенсации реактивной мощности, их вид, количество, номинальные данные и места подключения. Устройства компенсации реактивной мощности должны обеспечивать степень компенсации реактивной мощности в точках присоединения энергопринимающих устройств Заявителя напряжением 0,4 кВ не выше 0,35 ($\text{tg } \varphi$ меньше или равно 0,35)

11.4. В случае необходимости разработки проекта в соответствии с требованиями, указанными в пункте 11.2 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения Заявителя, согласовать с филиалом ПАО «Россети Московский регион»

11.5. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013, а также средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в ПАО «Россети Московский регион».

11.6. Для электроснабжения электроприемников, относящихся к первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания или резервирование вышеуказанных электроприемников по внутренней сети Заявителя. При установке автономных резервных источников питания Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

11.7. В случае установки зарядных устройств в подземных паркингах проектирование и монтаж осуществлять в соответствии с действующим законодательством, нормами и правилами РФ. Присоединение зарядных устройств к сетям энергоснабжения осуществлять от общедомового электросетевого имущества капитального строения в пределах ранее выделенной сетевой организацией максимальной мощности на капитальное строение.

12. Общие требования:

- 12.1. Присоединение энергопринимающих устройств осуществляется к сетям общего назначения, обеспечивающим качество электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.
- 12.2. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион», с корректировкой утвержденных технических условий.
- 12.3. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств будет произведено после осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом ПАО «Россети Московский регион» при участии Заявителя и после подписания акта осмотра (обследования).
- 12.4. Настоящий документ является неотъемлемой частью Договора № **МС-25-302-190548(256886)** от **05 июня 2025 г.** об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети и без заключения Договора является недействительным и не создает никаких прав и/или обязанностей.
- 12.5. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф без дифференц. по зонам суток.**
- 12.6. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**
- 12.7. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**
- 12.8. Срок действия настоящих технических условий составляет **2 года** со дня заключения **дополнительного соглашения к договору** об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
- 12.9. Ранее выданные ТУ № И-25-00-548475/125/МС аннулируются.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
f8b5c154
Директор департамента инженерного
обеспечения технологического
присоединения филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Московские
кабельные сети
С.С.Горностаев

7729739057-20260212-1439

(регистрационный номер выписки)

12.02.2026

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью «Энергомир»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1137746360113

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7729739057
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомир»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «Энергомир»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	119361, Россия, Москва, г. Москва, ул. Очаковская Б., д. 47А, стр. 1, офис 109
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация проектировщиков саморегулируемая организация «Объединение проектных организаций «ЭкспертПроект» (СРО-П-182-02042013)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-182-007729739057-0850
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	10.07.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 10.07.2018	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	18.10.2024
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

129090, г. Москва, пр-т Мира, 3, стр.3

СЕРТИФИКАТ 02 A9 64 C2 00 16 B3 DD A0 42 4E 1C 7B 48 A1 7E 77

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 10.07.2025 по 10.10.2026



Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
	Общие данные	
1	Ситуационный план М1:2000	
2	План трассы М1:500	
3	Однолинейная схема	
4	Габариты кабельных траншей и объемы земляных работ	

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	
13-25.AC	Замена РУ 0,4кВ В ТП №18852 Архитектурно-строительные решения	Том 1
13-25.ЭС1	Замена РУ 0,4кВ В ТП №18852 Электротехнические решения	Том 2
13-25.ЭС2	Кабельные линии 0,4кВ	Том 3
	Раздел 5. Проект организации строительства.	
13-25.ПОС	Проект организации строительства.	Том 4
	Раздел 9. Смета на строительство	
13-25.СД	Сметная документация	Том 5

Взам. инв. N°		13-25.ПОС	Проект организации строительства.					Том 4							
			Раздел 9. Смета на строительство												
		13-25.СД	Сметная документация					Том 5							
Подп. и дата															
								Заказчик: ПАО «Россети Московский регион» Московские кабельные сети					13-25.ЭС2		
								Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15							
		Изм.	К.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								
		Разраб.		Немцова		06.25		Кабельные линии 0.4 кВ					Стадия	Лист	Листов
		ГИП		Данилов		06.25							Р	1	
Инв. N° подл.		Нач.отд.		Данилов		06.25		Общие данные					ООО "Энергомир"		

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

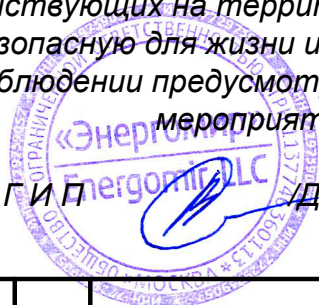
Обозначение	Наименование	Примечание
ПУЭ	"Правила Устройства электроустановок"	
ГОСТ 30331.1-2013	Электроустановки низковольтные. Часть 1. Основные положения, оценка общих характеристик, термины и определения	
СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства. Актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85	
СП 256.1325800.2016	Электроустановки жилых и общественных зданий. Правила проектирования и монтажа (с Изменениями)	
ГОСТ 10434-82	Соединения контактные электрические. Общие технические требования	
	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок	
ГОСТ Р 21.101-2020	Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации	
РД 34.20.185-94	Инструкция по проектированию городских электрических сетей. Единые технические указания по применению силовых электрических кабелей	
Типовой альбом А11-2011	Прокладка кабельных линий напряжением до 35 кВ в траншеях.	
ГОСТ 2.109-73	Основные требования к чертежам.	
РМ-2559	Инструкция по проектированию учета электропотребления в жилых и общественных зданиях	

Прилагаемые документы

Обозначение	Наименование	Примечание
И-25-00-612684/125/МС	Техническое задание на переустройство объектов электросетевого хозяйства	
	ПАО "Россети московский регион"	
	энергопринимающих устройств	
№СРО-П-182-02042013	Выписка из реестра членов СРО	
№СРО-С-26510042013		

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Г И П  Данилов В.В./



13-25.ЭС2

Лист

2

Изм. К.уч. Лист № док Подп. Дата

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Общие данные.

Проект выполнен на основании ТУ ПАО "Россети Московский регион" № И-25-00-612684/125/МС по реконструкции ТП-10/0,4кВ № 18852 переврезка 30КЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4 кВ по адресу: г.Москва, Малая Тульская ул., д.15

1 ЭТАП.

- Длина 7КЛ-0.4кВ АПвБШп(э)-1 4х240 составляет Лкаб.(луч А)=4х15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=4х9.9м, Лкаб.(луч Б)=3х15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=3х9.9м.
- Длина 18КЛ-0.4кВ АПвБШп(э)-1 4х185 составляет Лкаб.(луч А)=9х15м, в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9х9.9м, Лкаб.(луч Б)=3х15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9х9.9м. Длина 2КЛ-0.4кВ АПвБШп(э)-1 4х120 составляет Лкаб.(луч А)=15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9.9м, Лкаб.(луч Б)=15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9.9м.
- Длина 2КЛ-0.4кВ АПвБШп(э)-1 4х120 составляет Лкаб.(луч А)=15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9.9м, Лкаб.(луч Б)=15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП=9.9м.
- Длина 3КЛ-0.4кВ АПвБШп(э)-1 4х50 составляет Лкаб.(луч А)=15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП(луч А)=9.9м, Лкаб.(луч Б)=2х15м в т.ч. Лтраншеи=5м, ЛТП(луч А)=3х9.9м.

1 ЭТАП по пункту 10.2.1.

- Перевод 2КЛ ТП №18852 - вв.94508 (луч А, Б) на новую сборку РУ-0,4кВ. Переврезка не требуется, длина кабельных линий обеспечивает возможность подключения до новой сборки РУ-0,4кВ.

2 ЭТАП по пункту 10.2.5; 10.2.6.

- Вывод из эксплуатации без изъятия 2КЛ-0,4кВ от ТП№ 18852 - вв. №94508;
- Вывод из эксплуатации без изъятия 4КЛ-0,4кВ от ТП№ 115307 - вв. №94507.

Категория надежности электроснабжения электрической сети, в соответствии с классификацией по п.1.2.18 ПУЭ - II (вторая). Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 550кВт. Все отступления от проекта должны быть согласованы с Заказчиком и представителями проектной организации.

2. Основные решения.

В проекте представлены планы и чертежи, а также спецификация изделий и материалов, необходимых для монтажа проектируемого оборудования.

При разработке использовались:

- техническое задание ПАО "Россети московский регион"
- технические материалы, согласованные с Заказчиком;
- техническая документация на проектируемое оборудование.

Проектом предусматривается:

- Прокладка в земле 30-и силовых кабелей с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, с герметизирующим заполнением междужильного пространства на напряжение 0,4кВ (или аналогичный) марки 7КЛ АПвБШп(э)-1 4х240, 18КЛ АПвБШп(э)-1 4х185, 2КЛ АПвБШп(э)-1 4х120, 3КЛ АПвБШп(э)-1 4х50.

Прокладка 30КЛ-0,4кВ проходит в стесненных условиях в Южном административном округе по адресу: г. Москва, Малая Тульская ул., д.15.

Стесненные условия в застроенной части города характеризуется наличием указанных ниже факторов:

- СМР проводятся в охранный зоне ТП №18852.

В зоне проведения работ находится большое количество действующих коммуникаций, кабельные сети 0,4 кВ и 10 кВ. В соответствии с п.2.5.6 Постановления Правительства РФ №299-ПП от 19 мая 2015 года применение землеройных механизмов, ударных инструментов вблизи действующих подземных коммуникаций запрещено. В связи с этим, а также из-за невозможности подъезда и размещения техники в зоне проведения работ, стесненных условий складирования материалов и непосредственной близости сохраняемых зеленых насаждений 100% земляных работ ведутся вручную.

Монтаж оборудования должен производиться только после детального изучения проектной документации, документации на оборудование и нормативных документов. Работы должны выполняться в соответствии с требованиями и рекомендациями нормативной и справочной литературы при строгом соблюдении требований правил техники безопасности.

Сечение электропитающих проводов и кабелей, соответствуют требованиям ПУЭ.

Применяемое проектом оборудование вредных выбросов в окружающую среду не производит.

При размещении проектируемого оборудования, не предусматривается изменение существующих транспортных связей, энергообеспечения, водоснабжения, канализации и средств связи, существующих условий и требований по охране экологии и окружающей среды.

Проектом предусмотрены все меры по охране и рациональному использованию природных ресурсов, защите атмосферы, водных объектов и почв от загрязнений, защите от шума и вибраций, охране памятников истории и культуры, предусмотренные главой "Охрана окружающей среды" СНиП 2.07.01-89* "Планировка и застройка городских и сельских поселений".

Инв. N° подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N°							13-25.ЭС2		Лист
											3
			Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

В проекте реализованы мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

- применено сертифицированное оборудование, не содержащее источников, оказывающих влияние на здоровье работающих и сверхнормативное изменение санитарно-гигиенической обстановки в районе строительства;
- при размещении оборудования реализованы все требования нормативных документов по электробезопасности и пожарной безопасности. Класс зоны по взрывопожарной и пожарной опасности, в соответствии с ПУЭ, для проектируемых помещений - "Не нормируется".

Пожарная безопасность обеспечивается следующими проектными решениями: применением оборудования и электросетей соответствующих классу помещений; выбором аппаратов защиты электросетей от токов короткого замыкания и перегрузки; устройством заземления оборудования

3. Организация эксплуатации.

Граница эксплуатационной ответственности между потребителем и энергоснабжающей организацией устанавливается по взаимной договоренности сторон на основании «Акт разграничения сетей по имущественной (балансовой) принадлежности и эксплуатационной ответственности»

Потребитель должен обеспечить исправность своих электроустановок.

Потребителю не разрешается подключать электрическую нагрузку сверх разрешенной в технических условиях, а также увеличивать номинальные значения токов плавких вставок, предохранителей и других защитных устройств определенных проектом. Не разрешается изменять электрические схемы и осуществлять замену аппаратов защиты (автоматических выключателей) на другие с завышенными номинальными токами. Потребителю не разрешается включать в розеточную сеть электроприборы с нарушенной электроизоляцией.

Все электрооборудование должно удовлетворять требованиям ГОСТ и быть промышленного изготовления.

Для обеспечения техники безопасности при эксплуатации электроустановок, к обслуживанию допускается специально обученный и подготовленный в соответствии с ПТБ, ПТЭ персонал.

4. Кабельные линии

При заземлении или занулении металлических оболочек силовых кабелей оболочка и броня должны быть соединены гибким медным проводом между собой и с корпусами муфт.

На поворотах трасс кабель не должен изгибаться больше допустимых норм.

Кратность радиуса внутренней кривой изгиба кабеля R по отношению к наружному диаметру кабеля d должна быть :

- для кабелей с пластмассовой изоляцией напряжением до 1 кВ бронированных без оболочки - не менее 10 диаметров кабеля, небронированных в пластмассовой оболочке - не менее 6 диаметров.

При пересечении инженерных коммуникаций и вводе в здания кабели должны быть проложены в ПЭ трубах $d=160$ мм. Трубы должны удовлетворять следующим требованиям

- внутренняя поверхность их должна быть гладкой;

- торцы труб с внутренней стороны должны быть скруглены с радиусом не менее 5 мм и не иметь выступов, изломов, заусенцев;

- соединения труб должны быть строго соосны;

- торцы труб в местах входа (выхода) в туннели, каналы должны быть заделаны заподлицо с внутренними поверхностями стен.

Трубы должны быть уложены с уклоном не менее 0,2%. Соединения труб выполняют с помощью металлических, пластмассовых или резиновых манжет или асбоцементных муфт.

Подготовка кабелей к прокладке.

Хранение, погрузка, транспортировка и перекачка барабанов с кабелем.

Барабаны с кабелем всех марок, а также кабели в бухтах рекомендуется хранить в помещениях или под навесом, где колебания температуры и влажность воздуха несущественно отличаются от колебаний на открытом воздухе, допускается хранение кабеля на барабанах в обшитом виде сроком до 1 года на открытых площадках при температуре от -50 до +50 °С, и относительной влажности воздуха до 90% при 20 °С, при наличии твердого основания под барабаном.

В качестве твердого основания могут служить деревянные настилы, специальные подкладки. Кабели с пластмассовой изоляцией без наружного покрова не следует хранить на открытом воздухе под непосредственным воздействием солнечных лучей.

Запрещается хранить барабаны с кабелем на щеке (плашмя), а также в атмосфере с агрессивной средой, вредно действующей на кабели и барабаны.

Инв. N° подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N°							13-25.ЭС2	Лист
										4
			Изм.	К.уч.	Лист	Недок	Подп.	Дата		

Для предохранения от увлажнения изоляции концы кабеля должны быть герметически заделаны. Погрузку барабанов с кабелем на транспортные средства и разгрузку их следует производить с применением механизмов: самоходных кранов (автомобильных и др.), специальных автомобилей с лебёдкой, кабельных транспортёров и др.

При погрузке барабанов на кабельные транспортёры используют погрузочные приспособления - две ручные лебёдки грузоподъёмностью по 1,5 т для ТКБ-6 и две лебёдки по 2,5 /77 для ТКБ-10. Барабан с кабелем в этом случае устанавливают на специальных блоках, имеющих на транспортёре, и укладывают, в гнёздах, соответствующих диаметру барабана.

Максимальная транспортная скорость передвижения транспортёра ТКБ-6 с грузом по шоссе - до 30 км/ч, его вес с грузом - 8,7 т. Транспортная скорость транспортёра ТКБ-10 - до 30 км/ч, вес с грузом - 16,6 т.

При отсутствии кранов допускается погрузка и выгрузка на автомобиль по наклонной плоскости (временный помост, лафетные брусья размером 3500х350х100 мм; сборные швеллеры № 10 с шарнирным соединением общей длиной 3600 мм) с уклоном, не превышающем 1:3. Автомашина должна в этом случае иметь опорные домкраты (аустригеры) под платформой кузова. Спуск и подъём барабана выполняют лебёдкой, установленной на платформе машины. Лучшим вариантом по условиям безопасности работы и экономии времени считается применение механизированной лебёдки с приводом от двигателя автомашины через коробку отбора мощности двигателя.

Сбрасывание барабанов с кабелем с автомобилей и других транспортных средств запрещается.

Барабаны с кабелем в зависимости от их количества, массы и размеров, а также местных условий доставляют к месту прокладки непосредственно перекаткой или перевозкой на грузовых машинах, автопогрузчиках, кабельных транспортёрах, платформах и специальных кабельных автомобилях, оборудованных погрузочно-разгрузочными лебёдками и механизмами для раскатки кабеля. Зимой барабаны с кабелями перевозят на санях, прицепляемых к тракторам или автомашинам. На заболоченных участках трассы и по топкой грязи барабаны перевозят на стальных листах, прицепляемых к тракторам.

При транспортировке барабан с кабелем необходимо надёжно закреплять в кузове автомобиля расчалками из стальной проволоки и распорными деревянными клиньями.

При перекатке необходимо барабан вращать по направлению стрелки, нанесённой краской на щеке барабана. Концы кабеля должны быть закреплены на барабане. Перекатка барабанов с выступающими концами кабеля запрещается.

Перекатка повреждённых барабанов с кабелями может привести к порче кабеля. Поэтому до перемещения барабанов с кабелями производят их наружный осмотр. При осмотре обращают внимание на целостность обшивки барабанов и наличие коробки, защищающей конец кабеля, выведенный на щеку барабана. Барабаны с расшатанными корпусами скрепляют планками. Барабаны с кабелями со снятой обшивкой разрешается перекачивать только в том случае, если края щёк барабана возвышаются над нитками кабеля не менее чем на 100 мм. Внутренний конец кабеля в этом случае надёжно прикрепляют проволокой или верёвкой к гвоздю, забитому в щеку барабана.

При мягком грунте барабаны с кабелем перекачивают по настилу из досок, укладываемых в направлении перекатки. Маломерные куски кабелей, смотанные в бухты, перевозят любым транспортом, причём бухты укладывают плашмя. При установке бухты вертикально возможно повреждение кабеля.

Таблица 4.1. Допустимые минимальные температуры кабеля и окружающей среды при прокладке силовых кабелей без предварительного подогрева.

Тип и конструкция кабеля						Температура прокладки, °С
Взам. инв. №	Кабели силовые с пропитанной бумажной изоляцией ГОСТ 18410-73*и кабели силовые с бумажной изоляцией, пропитанной нестекающим составом, ГОСТ 18409-73					0
	Кабели силовые с пластмассовой изоляцией ГОСТ 16442-80:					
	а) с изоляцией жил и оболочкой из полиэтилена, без защитного покрова, содержащего волокнистые материалы					-20
	б) с оболочкой или шлангом из поливинилхлоридного пластика, без защитного покрова, содержащего волокнистые материалы, а также с броней из профилированной стальной оцинкованной ленты					-15
	в) все остальные марки кабелей с защитными покровами					-7
Погр. и дата	г) в свинцовой оболочке без защитных покровов					-20
	При температуре воздуха ниже минимально допустимой, при которой можно прокладывать кабель без предварительного подогрева, прокладка силовых кабелей с нормальной, не стекающей и обеднённо-пропитанной бумажной, а также с пластмассовой изоляцией и оболочкой допускается только после предварительного подогрева кабеля перед прокладкой и выполнения прокладки в сжатые сроки.					
Инв. № подл.						
Изм. К.уч. Лист № док Подп. Дата						13-25.ЭС2
						Лист
						5

Размотка кабеля с барабана

Размотку кабеля с барабана, как пробило, производят механизированным способом. Перед размоткой кабеля барабан устанавливают на домкраты и поднимают на 15-20 см от поверхности земли, кузова автомобиля и т. п. так, чтобы барабан мог свободно вращаться, не смещаясь при этом вдоль оси. Барабан устанавливают таким образом, чтобы кабель разматывался с верхней части барабана. После снятия обшивки с торцов щёк барабана удаляют или тщательно забивают торчащие гвозди.

Для размотки кабеля через осевое отверстие барабана продевают стальную ось по ГОСТ 2590-88. Стальные оси для кабельных транспортёров и специальных кабельных автомобилей обычно входят в их комплект.

Таблица 4.2. Способы размотки кабеля с барабана

Способ размотки	Краткое описание способа	Область применения
Размотка кабеля с движущегося кабельного транспортёра, автомобиля или трубоукладчика. При отсутствии указанных механизмов могут быть применены также сани, передвигаемые трактором или тягачом	В траншее, барабан с кабелем устанавливают на транспортёре, в кузове автомобиля или на специальной траверсе трубоукладчика	В случаях, когда механизм может свободно передвигаться вдоль трассы и когда в траншее нет препятствий, требующих протяжки через них кабеля (трубы, блоки, поперечные подземные сооружения, поперечные крепления траншеи и т.д.)
Размотка кабеля трактором или автомобилем	Тяжение кабеля производят трактором или автомобилем. Барабан с кабелем устанавливают на одном из концов трассы	В случаях, когда способ раскатки с движущегося механизма по каким-либо причинам неприменим
Размотка кабеля канатом с помощью приводной лебёдки	Барабан с кабелем устанавливают на одном из концов трассы. Размотку кабеля вдоль траншеи производят по роликам тяжением каната приводной лебёдки (электрифицированной или с двигателем внутреннего сгорания)	То же, но при небольших длинах кабеля и в случае невозможности применения приводной лебёдки (например, при отсутствии источника питания электроэнергией)
Размотка кабеля канатом с помощью ручной лебёдки	То же, но с применением ручной лебёдки	

Инв. N° подл.	Погр. и дата	Взам. инв. N°							Лист
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	13-25.ЭС2		6	

5. Мероприятия по технике безопасности.

Для обеспечения безопасности и предотвращения поражения людей электрическим током, предусматриваются следующие меры безопасности:

Все работы по монтажу электрооборудования должны выполняться квалифицированным электротехническим персоналом с соблюдением действующих нормативных документов и правил по технике безопасности:

- а). СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства";
- б). Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей и правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей;
- в). Правила устройства электроустановок (ПУЭ 6,7 издание)

6. Заземление.

Согласно п. 1.7.61 ПУЭ объекты должны быть оборудованы защитным заземлением. Сопротивление контура заземления не должно превышать 4 Ом. Перед производством и в процессе монтажных работ необходимо соблюдать правила ТБ согласно СНиП Ш-4-80, ВСН 604-IV87, "Правил техники безопасности при выполнении строительных и наладочных работ".

7. Восстановление нарушенных земель и охрана окружающей среды.

При разработке проекта учтены требования «Законодательства об охране природы» и «основ земельного законодательства».

Проектируемые объекты сооружаются для передачи электроэнергии на напряжении 0,4 кВ с последующим её распределением.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную). Производственный шум и вибрация отсутствуют.

В связи с этим проведение воздушно-водоохраных мероприятий и мероприятий по снижению производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

Вырубка зелёных насаждений при строительстве В Л производится согласно ПП РФ от 26.02.09 г. №160.

После приёмки КЛ производится трамбовка поверхности почвы в зоне строительства. После сооружения КЛ на земельном участке который использовался при строительстве КЛ, производится планировка площадей.

8. Охрана труда и техника безопасности.

Важнейшим условием безопасности работ является строгое соблюдение технологических режимов, технических правил, а также технических условий при эксплуатации инженерного оборудования.

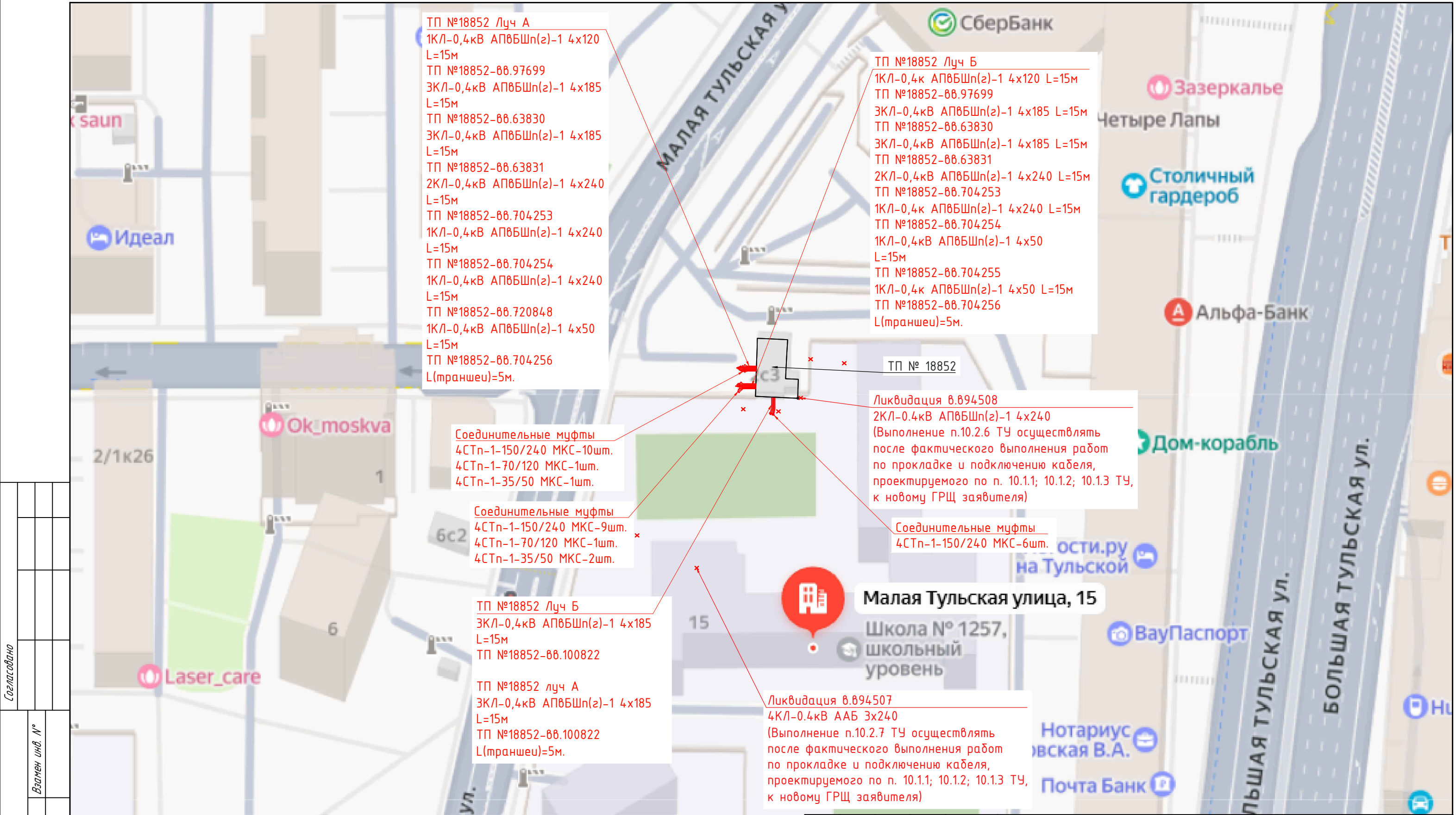
Для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо:

-использование технически совершенного оборудования, размещения оборудования, обеспечивающего его свободное обслуживание, устройство заземляющих устройств с нормированной величиной сопротивления; -использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых заложены принципы охраны труда; -прокладка участков линий вблизи действующих, находящихся под напряжением электроустановок, должна выполняться с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов; -при рытье траншеи для прокладки кабеля, в случае, когда имеется опасность обвала стенок шеи, их необходимо укреплять горизонтально расположенными досками с вертикальным стояками и поперечными распорками. Место производства работ должно быть ограждено с установкой предупредительных знаков, причем в ночное время на ограждении необходимо вывесить световые сигналы. На короба, закрывающие откопанные кабели, надлежит вывешивать плакаты «Стоять - высокое напряжение» или «Стоять - опасно для жизни».

Для пешеходов и проезда транспорта через траншеи должны быть перекинуты мостки. До начала работ по раскопке траншей под прокладку кабелей и укладку труб вызвать на место производства работ представителей организаций ведающих существующими подземными коммуникациями, расположенными в зоне строительства. Земляные работы в местах пересечения подземными коммуникациями производить только в присутствии соответствующих представителей. Строительные работы выполнять в соответствии со СНиП Ш-4-80, СНиП 3.05.06.85.

При монтаже использовать изделия и материалы, имеющие сертификаты ГОССТАНДАРТа РФ. Возможно применение изделий и материалов, отличающихся от указанных в проекте марок, но с аналогичными характеристиками.

Инв. N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N°							13-25.ЭС2	Лист
										7
			Изм.	К.уч.	Лист	Недок	Подп.	Дата		

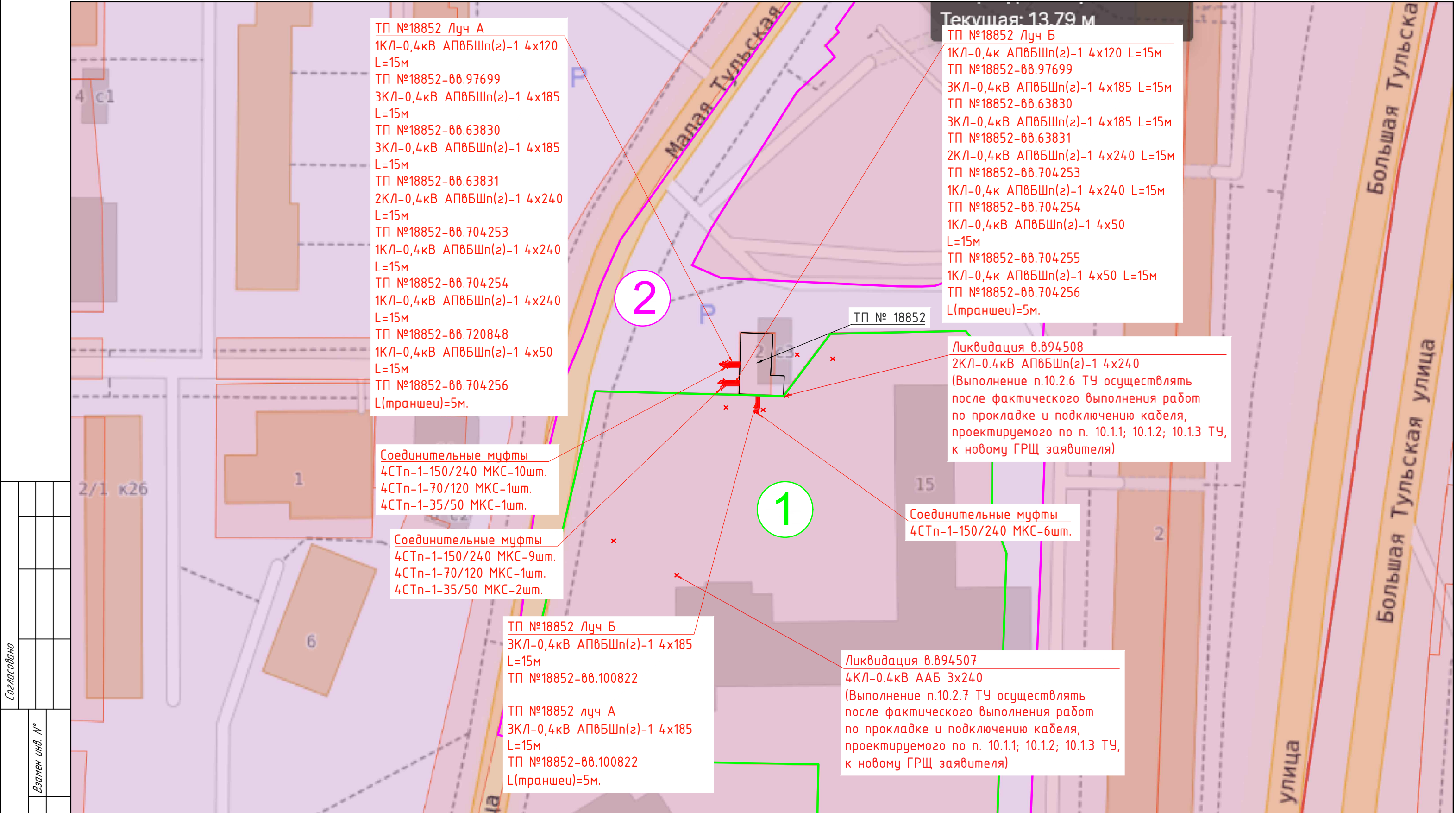


Согласовано					
Взамен инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Условные обозначения

— Пр. кабельные линии




						Заказчик: МКС - филиал ПАО «Россети Московский регион»			13-25.ЭС2			
						Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15						
Изм.	К.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Кабельные линии 0,4 кВ			Стадия	Лист	Листов	
Разраб.	Немцова				06.25				Р	1		
ГИП	Данилов				06.25							
Нач.отд.	Данилов				06.25	Ситуационный план М 1:2000			ООО "Энергомир"			



Согласовано					
Взамен инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Условные обозначения

- Пр. кабельные линии
- 1 - Территория на балансе АНО "РГТ"
- 2 - Территория на балансе ГБУ "Жилищник Даниловского района"

						Заказчик: МКС - филиал ПАО «Россети Московский регион»			13-25.3С2
						Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15			
Изм.	К.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Кабельные линии 0,4 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Немцова			06.25		Р	2	3
ГИП		Данилов			06.25				
Нач.отд.		Данилов			06.25				
						Публичная кадастровая карта М 1:2000	ООО "Энергомир"		

Исх.№ Е-49/3 от 08.10.2025г.

**И.о. заместителю директора по капитальному строительству
МКС – филиал ПАО «Россети Московский регион»
Челнакову А. И.**

*О согласовании проектной
документации*

ООО «Энергомир», являясь подрядной организацией, выполняет комплекс проектно-монтажных работ по ТУ № И-25-00-256886/102/МС, для объекта по титулу: «Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15».

Просим Вас рассмотреть и принять проектную документацию:

- Том 3, шифр: 13-25.ЭС2, «Кабельные линии 0.4 кВ».

Главный инженер



Данилов В.В.

Исп. Данилов В.В.

Тел. +7(910)471-28-34



от 14 ОКТ 2025
на №Е-49/3

№ *111/042/2430*
от 08.10.2025

Филиал ПАО «Россети Московский регион» -
Московские кабельные сети

Российская Федерация, 115035,
г. Москва, ул. Садовническая, д. 36
Тел.: +7 (495) 669 0300
mks@rossetimr.ru, www.rossetimr.ru

Главному инженеру
ООО "Энергомир"

В.В. Данилову

И. о. заместителя директора по
капитальному строительству
филиала Московские кабельные сети

А.И. Челнакову

**О согласовании РД
по титулу Модернизация ТП-10/0,4кВ
№ 18852 с установкой 2-х
комбинированных сборок н/н на 20
мест, взамен существующих, со
строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-
10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-
0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая
Тульская, д.15**

Уважаемый Владимир Владимирович!

Рассмотрев электронную версию рабочей документации «13-25.ЭС2 Кабельные линии 0,4кВ » по титулу: Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15, сообщаю, что филиал ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети согласовывает представленную документацию.

Заместитель главного инженера по
эксплуатации



В.В. Лукинов

АВТОНОМНАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
«РАЗВИТИЕ ГОРОДСКИХ ТЕХНОЛОГИЙ»

Переведеновский пер., д.13, стр.16, Москва, 105082, e-mail: info@ano-rgt.ru
ОГРН 1217700058146, ИНН/КПП 9701170871/770101001

_____ 20__ № _____
на № _____ от _____

**Генеральному директору
ООО «Энергомир»
А.А. Митряшину**

Уважаемый Андрей Алексеевич!

В рамках реализации Государственной программы города Москвы «Развитие образования города Москвы (Столичное образование)» АНО «РГТ» является Заказчиком на выполнение комплекса работ по приведению в нормативное состояние объекта ГБОУ «Школа № 1257» по адресу: г. Москва, ул. Тульская Малая, д. 15.

В ответ на Ваше обращение № Б-312/25 от 07.10.2025 сообщая, что план переврезок КЛ-0,4кВ рассмотрен и согласован.

После завершения работ по прокладке КЛ-0,4кВ на территории Объекта необходимо выполнить обратную засыпку траншеи в соответствии со строительными нормами и правилами.

С уважением,
Главный инженер

Д.В. Восторгин



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ГОРОДА МОСКВЫ
«ЖИЛИЩНИК ДАНИЛОВСКОГО РАЙОНА»**

(ГБУ «Жилищник Даниловского района»)

Юридический адрес: 115093, г. Москва, 3-й Павловский пер., д. 10, фактический адрес: 115162, г. Москва, ул. Шухова, д.4 Тел (499) 237-43-68, E-mail: gbudan@mail.ru
ОГРН 1147746055423 ИНН 7725816790 КПП 772501001

15.10.2025 г. исх. № ДК-16-4991/25
На № Е-64/25 от 06.10.2025 г.

ООО "Энергомир"
Генеральному директору
Митряшину А.А.
energomir_bnv@mail.ru

Уважаемый Андрей Алексеевич!

В ответ на обращение № Е-64/25 от 06.10.2025г. по вопросу согласования проекта Малая Тульская ул., д. 15, ГБУ «Жилищник Даниловского района» сообщает.

ГБУ «Жилищник Даниловского района» согласовывает проведения работ переврезок 30КЛ-0.4кВ, план благоустройства по территории в соответствии с прилагаемой документацией с условием восстановления полного нарушенного благоустройства.

С уважением,
И.о. директор

М.С. Ланин



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(МОСГОРНАСЛЕДИЕ)

115035, г. Москва, вн.тер.г. м.о. Замоскворечье, ул. Пятницкая, д. 19, стр. 1
Телефон: (495) 957-73-54, e-mail: dkn_info@mos.ru, www.mos.ru/dkn
ОКПО 00652228, ОГРН 1027700151170, ИНН/КПП 7705021556/770501001

29.10.2025

ДКН-16-09-2/25-2409

ООО "Энергомир"

nemtsova_energomir@mail.ru

Документация "Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Малая Тульская, д. 15" Департаментом культурного наследия города Москвы (далее – Департамент) рассмотрена.

Согласно представленному ситуационному плану проведение работ предполагается вне зон охраны объектов культурного наследия, а также вне зон охраняемого ландшафта.

На территории проведения работ отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – Реестр), выявленные объекты культурного наследия или объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

На территории проведения работ отсутствуют объекты археологического наследия, включенные в Реестр, выявленные объекты археологического наследия, зоны охраняемого культурного слоя.

Данными об отсутствии объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на указанном участке Департамент не располагает.

Проведение работ планируется на территории, ранее подвергшейся техногенному воздействию.

Учитывая изложенное, в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2023 г. № 2418 "Об особенностях порядка определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на территориях, подлежащих воздействию изыскательских, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 Федерального закона "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов

Российской Федерации" работ по использованию лесов и иных работ" проведение археологической разведки и государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия не требуется.

Разработка разделов проектной документации, направленных на обеспечение сохранности объектов культурного и археологического наследия, не требуется.

Департамент не возражает против проведения работ в соответствии с представленной документацией.

Первый заместитель руководителя —
главный археолог города Москвы

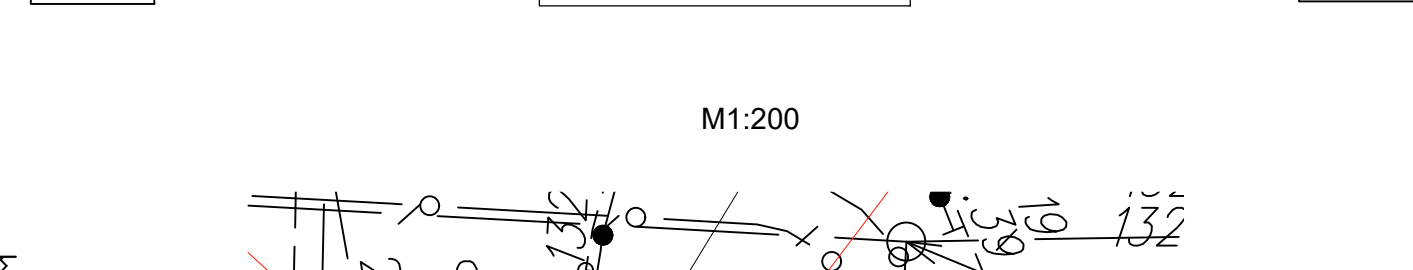
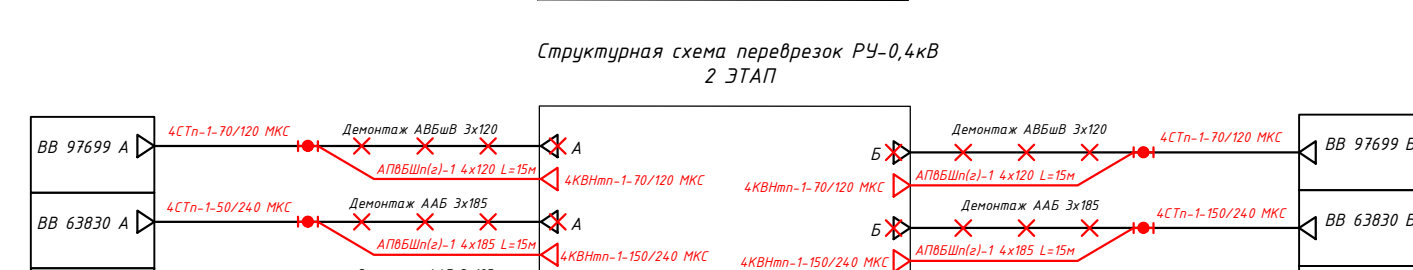


Документ подписан
электронной подписью

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 09C6965B7E4EBAC8327ECD0F31A5FA6A
Владелец: Кондрашев Леонид Викторович
Действителен с 20-11-2024 до 13-02-2026

Л.В.Кондрашев



Проект

№ 1946-2500-548495/175/кв

г. Алматы

ИП

наименование предприятия

ООО "Алматы"

Министерство образования и науки Республики Казахстан

Ин. организация

для проведения экспертизы

Копировал _____ Формат А1

[illegible]

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№п/п	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначения документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Ед. изм	Кол-во, ед.	Масса единицы, кг	Примечание									
1	2	3	4	5	6	7	8	9									
	Прокладка кабеля в земле																
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х240		АО "Людиновокабель"	м	27.6		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х185		АО "Людиновокабель"	м	71.2		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х120		АО "Людиновокабель"	м	7.9		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х50		АО "Людиновокабель"	м	11.8		В т.ч. 2% на обрезку									
	Песок строительный под кабель	ГОСТ 8736-2014			м³	1.8											
	Муфта соединительная	4Стп-1-150/240 МКС		ПЗЭМИ	компл.	25											
	Муфта соединительная	4Стп-1-70/120 МКС		ПЗЭМИ	компл.	2											
	Муфта соединительная	4Стп-1-35/50 МКС		ПЗЭМИ	компл.	3											
	Прокладка кабеля в трубах АЦ Ø 100 (заложены в проекте 13-25.АС)																
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х240		АО "Людиновокабель"	м	8.8		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х185		АО "Людиновокабель"	м	22.4		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х120		АО "Людиновокабель"	м	2.5		В т.ч. 2% на обрезку									
	Кабель силовой с алюминиевыми жилами	АПвБШп(е)-1 4х50		АО "Людиновокабель"	м	3.8		В т.ч. 2% на обрезку									
	Песок строительный под трубы	ГОСТ 8736-2014			м³	0.63											
	Уплотнитель кабельных проходов	УКПТ		ЗАО "Михневский з-д электроизделий"	шт	30											
															Заказчик: ПАО «Россети Московский регион» Московские кабельные сети		
															13-25.ЭС2		
															Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15		
									Изм.	К.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			
									Разраб.	Немцова				06.25			
									ГИП	Данилов				06.25			
									Нач.отд.	Данилов				06.25			

						Заказчик: ПАО «Россети Московский регион» Московские кабельные сети			13-25.ЭС2			
						Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15						
Изм.	К.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Кабельные линии 0,4кВ			Стадия	Лист	Листов	
Разраб.	Немцова				06.25				Р	1		
ГИП	Данилов				06.25							
Нач.отд.	Данилов				06.25							
						Спецификация оборудования, изделий и материалов			ООО "Энергомир"			

Согласовано			
Инв. N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N°	
		.	.
		.	.

[illegible]

<div>Согласовано</div> <div>Взам. инв. №</div> <div>Подп. и дата</div> <div>Инв. № подл.</div>	Кабельный журнал																
		Направление					Прокладка кабеля										
	№	Начало	Конец	Марка, сечение	В земле, м	В трубах, м	В ТП, м	Итого,м	Примечание								
	1	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.704253	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	2	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.704253	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	3	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.704254	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	4	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.720848	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	5	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	6	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	6.9	15									
	7	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	8	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	9	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	10	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	11	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15									
	12	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15									
	13	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15									
	14	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв. 97699	АПвБШп(е)-1 4х120	3.876	1.224	9.9	15									
	15	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.704256	АПвБШп(е)-1 4х50	3.876	1.224	9.9	15									
	16	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.704253	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	17	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.704253	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	18	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.704254	АПвБШп(е)-1 4х240	3.876	1.224	9.9	15									
	19	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	20	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	21	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63830	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
	22	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15									
										Заказчик: ПАО «Россети Московский регион» Московские кабельные сети13-25.ЭС2							
										Модернизация ТП-10/0,4кВ № 18852 с установкой 2-х комбинированных сборок н/н на 20 мест, взамен существующих, со строительством 30КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ № 18852 до существующих КЛ-0,4кВ, в т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Малая Тульская, д.15							
				Изм.	К.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата								
				Разраб.	Немцова				06.25								
				ГИП	Данилов				06.25	Кабельные линии 0,4кВ		Стадия	Лист	Листов			
				Нач.отд.	Данилов				06.25			Р	1				
										Кабельный журнал		ООО "Энергомир"					

Согласовано			
Инв. N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв. N°	
		.	.
		.	.

Кабельный журнал								
	Направление			Прокладка кабеля				
№	Начало	Конец	Марка, сечение	В земле, м	В трубах, м	В ТП, м	Итого,м	Примечание
23	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15	
24	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.63831	АПвБШп(е)-1 4х185	3.876	1.224	9.9	15	
25	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15	
26	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15	
27	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.100822	АПвБШп(е)-1 4х185	3.57	1.53	9.9	15	
28	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.97699	АПвБШп(е)-1 4х120	3.876	1.224	6.9	15	
29	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.704255	АПвБШп(е)-1 4х50	3.876	1.224	9.9	15	
30	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.704256	АПвБШп(е)-1 4х50	3.876	1.224	9.9	15	
31	ТП № 18852 луч А	Место врезки, ТП №18852-вв.94508	АПвБШп(е)-1 4х240	0	0	0	0	Подключение сущ. КЛ
32	ТП № 18852 луч Б	Место врезки, ТП №18852-вв.94508	АПвБШп(е)-1 4х240	0	0	0	0	Подключение сущ. КЛ

						13-25.ЭС2	Лист
Изм.	К.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		2