



Акционерное общество «ПРОФЭНЕРГО»

117420, г. Москва, ул. Намёткина, д.14, корп.2, пом. I, комн.515

ИНН 7728818330 КПП 772801001

ОГРН 1127746723510 ОКПО 11514989 ОКВЭД 35.12, 35.11.4

Тел.(495)204-21-88; Факс (495)785-04-12

e-mail: Zaoprofenergo@yandex.ru

СРО-П-093-18122009

**ПИР, СМР, ПНР, материалы, оборудование по
титулу: Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми
2х630кВА, 4КЛ-10кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до
ТП-10/0,4кВ № 18821, ТП-10/0,4кВ № 18822,
6КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ
Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская,
д.30, корп.2 для нужд МКС – филиала ПАО
«Россети Московский регион»**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел

«Строительство КЛ-0,4кВ»

Шифр М-25-39-ЭС-КЛ

Главный инженер проекта



**Кривошеин П.А.
№П-043837**

2025г.

Общество с Ограниченной Ответственностью

«М-ЭНЕРГО»



115280, Г.МОСКВА, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ
ДАНИЛОВСКИЙ, УЛ. ЛЕНИНСКАЯ СЛОБОДА, Д. 19, КОР.1
ИНН/КПП 9725038907/772501001
ОГРН 1207700421598
e-mail: m-energies@yandex.ru

СРО-П-027-18092009

Шифр М-25-39-ЭС-КЛ

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел

«Строительство КЛ-0,4кВ»

Объект:

Школы (пл. 8 955,4 кв.м.)

По адресу:

г.Москва, ул. Осташковская, д.30, корп.2

По титулу:

ПИР, СМР, ПНР, материалы, оборудование по титулу:
Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от сооруж. ТП-
10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ № 18821, ТП-10/0,4кВ № 18822, 6КЛ-0,4кВ от
сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул.
Осташковская, д.30, корп.2 для нужд МКС – филиала ПАО «Россети
Московский регион»

Генеральный директор

Главный инженер проекта



Ефимова А.А.

Мишагин М.В.
№П-129511

2025г.

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

05.11.2025

(дата)

327

(номер)

Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектных организаций
«Энергетическое Сетевое Проектирование»
СРО Ассоциация «Э.С.П.»

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, выполняющих инженерные
изыскания и осуществляющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

119421, г. Москва, ул. Новаторов, д. 7А, к. 2, www.sro-esp.ru, info@sro-esp.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-
телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-093-18122009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО"

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица
или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО" (АО "ПРОФЭНЕРГО")
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	7728818330
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1127746723510
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 14, корп. 2, пом. I, комн. 515
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	229-ПД
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	26.01.2018 год
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Совета № 313 от 26.01.2018
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	26.01.2018 год
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	Нет
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по	

Наименование		Сведения
договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
26.01.2018 год	Нет	Нет

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый	-	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	-	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	Да	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	-	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	-	
е) простой*	-	в случае если член саморегулируемой организации осуществляет только снос объекта капитального строительства, не связанный со строительством, реконструкцией объекта капитального строительства

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый	-	до 25 млн. рублей (1-й уровень ответственности)
б) второй	-	до 50 млн. рублей (2-й уровень ответственности)
в) третий	Да	до 300 млн. рублей (3-й уровень ответственности)
г) четвертый	-	300 млн. рублей и более (4-й уровень ответственности)
д) пятый*	-	

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять **подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:**

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия



(подпись)

Д.Л. Мурзинцев
(инициалы, фамилия)



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. Новый Арбат, дом 21, Москва, 119019,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 770401001

Кривошеин Павел Александрович



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Кривошеин Павел Александрович, адрес места жительства(регистрации): 111538, Москва, ул. Косинская, д. 18, кор. 2, кв. 116 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-043837.

С.А. Кононыхин

9725038907-20251031-1354

(регистрационный номер выписки)

31.10.2025

(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 «М-ЭНЕРГО»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1207700421598

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	9725038907
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью «М-ЭНЕРГО»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО «М-ЭНЕРГО»
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	115280, Россия, Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Даниловский, г. Москва, ул. Ленинская Слобода, д. 19, к. 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний "Межрегиональная ассоциация проектировщиков" (СРО-П-027-18092009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-027-009725038907-0618
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.02.2021
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, 01.02.2021	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	29.11.2021
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
-----	--	-----

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д.5

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский





АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ
НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -
ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ
«НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ
ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА
ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ
ДОКУМЕНТАЦИИ»

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

ул. 2-я Брестская, дом 5, этаж 6, помещ. 1А, Москва, 123056,
тел. (495) 984-21-34, факс (495) 984-21-33,
www.nopriz.ru, e-mail: info@nopriz.ru
ОКПО 42860946, ОГРН 1157700004142
ИНН / КПП 7704311291 / 771001001

Мишагин Максим Владимирович



**УВЕДОМЛЕНИЕ
о включении сведений
в Национальный реестр специалистов
в области инженерных изысканий
и архитектурно-строительного проектирования**

Настоящим уведомляем о том, что сведения о специалисте: Мишагин Максим Владимирович, адрес места жительства (регистрации): 143002, Московская область, Одинцовский р-н, д/о "Озера", дом 5, кв.10 – включены в Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования.

Сведения размещены на официальном сайте Национального объединения изыскателей и проектировщиков в сети «Интернет»: <https://www.nopriz.ru>, в разделе «Национальный реестр специалистов в области инженерных изысканий и архитектурно-строительного проектирования».

Записи присвоен идентификационный номер – П-129511.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович
123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д.5

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А. О. Кожуховский



13 Район

№ И-25-00-327927/125/МС

« 26 ИЮН 2025 » 20__ г.

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

АНО "РТТ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства **Школы (пл. 8 955,4 кв.м.)**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Школа (пл. 8 955,4 кв.м.), 127224, г. Москва, Осташковская, д. 30, корп. 2; 77:02:0004009:1009.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **600 кВт (в т.ч. ВРУ ИТП – 15 кВт):**
1 ЭТАП – 585 кВт;
2 ЭТАП – 600 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):
1 ЭТАП:
7.1. 1-6 точки - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ, отходящие от секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая - 585 кВт;
2 ЭТАП:
7.2. 1-6 точки - вновь сооружаемые КЛ-0,4 кВ, отходящие от секции РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая - 600 кВт.
8. Основной источник питания: **ПС 220 кВ Бабушкин № 18 220/6/ 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 блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ №нов.). Для присоединения Заявителя установить 2 трансформатора мощностью по 630 кВА. Размещение ТП выполнить на территории земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП.
Установить 2 комбинированные сборки н/н с защитой в части МКС на трехполюсных автоматических выключателях и электронным расцепителем, имеющим две ступени защиты регулируемых как по току, так и по времени.

10.1.2. Выполнить телемеханизацию и АИИС КУЭ ТП-10/0,4кВ № новая в соответствии с типовыми техническими решениями, утвержденными в МКС – филиале ПАО «Россети Московский регион», и в объеме ТС, ТИ, ТУ, согласованными с техническими службами МКС – филиала ПАО «Россети Московский регион». Организовать основной и резервный каналы связи, арендованные у операторов связи, имеющих подключение к технологической сети передачи данных МКС – филиала ПАО «Россети Московский регион». Тип и эксплуатационные характеристики необходимо согласовать с техническими службами МКС – филиала ПАО «Россети Московский регион».

10.1.3. Строительство 2 РКЛ 10 кВ от ТП-10/0,4кВ № нов. до ТП 10/0,4кВ № 18821. Ориентировочная протяженность каждой одножильной КЛ сечением 120 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,2 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,1 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,1 км.

10.1.4. Строительство 2 РКЛ 10 кВ от ТП-10/0,4кВ № нов. до ТП 10/0,4кВ № 18822. Ориентировочная протяженность каждой одножильной КЛ сечением 120 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,2 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,1 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,1 км.

10.1.5. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

10.1.6. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

10.1.7. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

2 ЭТАП:

10.1.8. 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. Существующие КЛ-10кВ направлением ТП 10/0,4кВ № 18821 - ТП 10/0,4кВ № 18822 вывести из эксплуатации.

10.2.2. Существующие КЛ-0,4кВ направлением ТП 10/0,4кВ № 18821 - ВРЩ № 93321 вывести из эксплуатации.

2 ЭТАП:

10.2.3. Отсутствуют.

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 Заявителя (место установки согласовать с 13 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 в ВРУ ИТП (место установки согласовать с 13 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 нов. ГРЩ-0,4кВ Заявителя по 2 категории надежности (ГРЩ установить не далее стены фасада здания).

11.1.2. Предоставить земельный участок для размещения ТП-10/0,4 кВ № нов. ПАО «Россети Московский регион» на свободной от инженерных коммуникаций площадке.

11.1.3. Обеспечить предоставление сетевой организации мест установки приборов учета электрической энергии.

11.1.4. Нагрузку распределить равномерно (в рамках границ балансовой принадлежности).

11.1.5. Запрещается замыкание в транзит элементов электрической сети 0,4 кВ Заявителя, работающих отдельно от разных источников электроснабжения при нормальном режиме эксплуатации.

11.1.6. Установку защиты на вводе заявителя для питания ЭПУ трехполюсный автоматический выключатель и 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».

11.1.7. Существующий ВРЩ-0,4 кВ № 93321 вывести из эксплуатации.

11.1.8. После выполнения данных ТУ вся ранее выданная разрешительная документация будет аннулирована.

2 ЭТАП:

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

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.

11.2. 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 (tg φ 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 вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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-25-302-182891(150066)** 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-25-00-150066/102/МС аннулируются.

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

9cbbd6fe

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

Ведомость документов и чертежей основного комплекта

Лист	Наименование документов	Примечание
1	Ведомость документов и чертежей основного комплекта	
2	Ведомость основных комплектов	
3-7	Пояснительная записка	
8	Спецификация оборудования и материалов	
9	План ввода КЛ-0,4кВ в ГРЩ-0,4кВ	
	Чертежи:	
1	Ситуационный план 6КЛ-0,4кВ М 1:2000	
2	План трассы 6КЛ-0,4кВ М 1:500	
3	Кадастровая карта М 1:2000	

Настоящий проект разработан в соответствии со строительными нормами и правилами, в том числе по взрывопожарной безопасности.

Главный инженер проекта



Мишагин М.В. 2025г.

Взам. инв. №	Подп. и дата								
Инв. № подл.	Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	М- 25-39 -ЭС-КЛ		
	Нач. отд	Алесин				2025			
	Инженер	Кадырова				2025	Пояснительная записка		
	ГИП	Мишагин				2025			
Стадия		Лист		Листов					
РП		1		7					

Ведомость основных комплектов

Обозначение	Наименование	Примечание
М-25-39-ЭС-КЛ	Строительство КЛ-0,4кВ	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ЭС-КЛ10	Строительство КЛ-10кВ	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ЭС-ЗП	Закрытые переходы	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ЭС-ПОС	Проект организации строительства КЛ	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ЭС-ТП	Электрооборудование ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-АС-ТП	Архитектурно-строительные решения ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ТП-ПР	Проект размещения объекта некапитального строительства ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ТП-ППР	Проект производства работ ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ТП-ПОС	Проект организации строительства ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ТМ-ТП	Базовая система ТМ и учета в ТП	ООО «М-Энерго»
М-25-39-ЭС-СМ	Сводная смета	ООО «М-Энерго»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	М-25-39-ЭС-КЛ		Лист
							2

1. Общие положения

Исходными данными для разработки проекта по кабельным линиям 0,4кВ для электроснабжения объекта: ПИР, СМР, ПНР, материалы, оборудование по титулу: Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ № 18821, ТП-10/0,4кВ № 18822, 6КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская, д.30, корп.2 для нужд МКС – филиала ПАО «Россети Московский регион», послужили:

- технические условия № И-25-00-327927/125/МС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств.

- геодезический план М 1:500 с инженерными наземными и подземными сооружениями и коммуникациями, составленный Мосгоргеотрестом.

Разработанная проектная документация соответствует нормам, правилам, стандартам, действующим на территории РФ;

- СНиП 12-01-2004 «Организация строительства»;

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»;

- СНиП 12-03-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство»;

- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации»;

- СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения. Основания и фундаменты»;

- СП 12-136-2002 «Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»;

- правилам устройства электроустановок (ПУЭ) – издание 6, 7;

- инструкции по проектированию городских электрических сетей РД-34.20.185-94.

- для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо строительные, монтажные и наладочные работы производить в соответствии со СНиП III-480, СН 102-76.

- «Правила производства земляных работ, обустройства и содержания строительных площадок в г. Москве», утвержденные постановлением Правительства Москвы № 857-ПП от 7 декабря 2004 г. с изменениями и дополнениями №980-ПП от 6 декабря 2005 г.

-«Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации». «Политика в области пожарной безопасности ПАО «Россети», утверждена распоряжением ПАО «Россети» от 01.09.2023 № 435р, введена в действие приказом ПАО «Россети Московский регион» от 27.12.2023 № 1361»

-СНиП 31-05-2003 «ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ АДМИНИСТРАТИВНОГО НАЗНАЧЕНИЯ»

Прокладка и переустройство электрических сетей должны выполняться в соответствии с проектом, согласованным с ПАО «Россети Московский регион», ГБУ «Мосгоргеотрест» и проектом организации строительства.

2. Схема электроснабжения

В соответствии с техническими условиями № И-25-00-327927/125/МС, данным проектом предусматриваются следующие пункты ТУ:

Взам. инв. №		Подп. и дата		Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	М-25-39-ЭС-КЛ	Лист
Инв. № подл.										3

10.1.5. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

10.1.6. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

10.1.7. Строительство КЛ-0,4кВ, 2 шт., от сборок НН с.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ № новая до ГРЩ-0,4кВ. Ориентировочная протяженность каждой многожильной КЛ сечением 240 кв.мм. с пластмассовой изоляцией – 0,15 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее с благоустройством – 0,09 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами ПНД диаметром 160 мм – 0,06 км.

10.2.2. Существующие КЛ-0,4кВ направлением ТП 10/0,4кВ №18821 – ВРЩ №93321 Вывести из эксплуатации.

10.3.1. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт в ГРЩ заявителя

10.3.2. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощности) трёхфазных прямого включения в количестве 2 шт в ВРУ ИТП

Протяженность трассы КЛ-0,4кВ – 109,8 м, кабелем АПвБШп(г), сечение кабеля 240кв.мм

- Протяженность трассы для 3-х кабелей = 26 м,
- Протяженность трассы для 6-ти кабелей = 43 м,
- Протяженность трассы для 6-ти суц. труб а/ц, d100мм = 3,8 м,
- Протяженность трассы для 9-ти труб ПЭ, d160мм = 34 м,
- Протяженность трассы для 9-ти суц. труб а/ц, d100мм = 3 м.

Длина кабельной трассы КЛ-0,4кВ составляет 109,8 м.

Общая длина кабельной трассы КЛ-0,4 и 10кВ L= 349,6 м., общая длина труб ПЭ в земле L= 44 м. в округе СВАО, что составляет 13% (без учета ЗП№1).

3. Кабельные линии 0,4кВ

Земляные работы осуществляются вблизи действующих эл. кабелей. В охранной зоне существующих электрических кабелей, находящихся под напряжением на расстоянии менее 1м. Строительство ведется в непосредственной близости к существующим подземным коммуникациям, в стесненных условиях городской застройки, а также в пределах охранной зоны (ТП, канализации, водопровода, кабелей связи, деревьев, кустарников, теплосети, водостока, газопровода) в связи с чем подъезд техники и выполнения работ механизированным способом невозможен. Оставшиеся выполняются механизировано. Работы по обратной засыпке траншеи, устройству песчаной постели, погрузке грунта и прокладке кабелей выполняются вручную и механизировано. Строительно-монтажные работы и пусконаладочные работы выполняются разными звеньями (бригадами). Пуско-наладочные работы производятся с оформлением наряда-допуска.

	КЛ 0,4кВ	КЛ в трубах 0,4кВ
--	----------	----------------------

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инов. № подл.		М-25-39-ЭС-КЛ	Лист
							4
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			

%вручную вблизи действующих эл. кабелей	20	39
%вручную невблизи действующих эл. кабелей	64	10
%механизировано	16	51

3.1 Прокладка кабеля в земле

Кабели 0,4кВ прокладываются в траншее на глубине 0,7м от существующих отметок земли по песчаной подушке толщиной 100мм с последующей засыпкой песком на 100мм, запас кабеля 2% по длине (змейка), запас кабеля в трубах 1% по длине (змейка).

В местах пересечения проезжих частей улиц открытым способом кабель проложить в трубах ТЭК ЭНЕРГОПЛАСТ ТС2 DN160 SN8 F4 d=160 мм с толщиной стенки 8 мм на глубине 1м от полотна дороги.

Разбивку трассы электрических сетей в натуре производить по сводному геодезическому плану М 1:500.

На участках трассы, проектируемых кабелей, совпадающих с трассами существующих, проектируемые кабели проложить на расстоянии 0,1 м от кабелей ПАО «Россети Московский регион» и 0,5 м от кабелей других эксплуатирующих организаций с предварительным шурфованием последних.

Глубина заложения теплопровода в местах пересечения с кабельной линией определяется шурфованием перед началом работ по прокладке кабелей. В зависимости от глубины заложения теплопровода, кабели прокладываются над или под ним, выдержав расстояние от поверхности земли до кабеля не менее 0,5 м и от кабеля до перекрытия теплопровода также не менее 0,5 м.

Длина и количество труб приведены на планах М 1:500 .

При прокладке в зоне зеленых насаждений в соответствии с ПУЭ выдержано расстояние от кабелей до стволов деревьев – 2м. На остальных участках это расстояние уменьшено. Кабели в этих местах прокладываются в трубах, укладываемых путем подкопа без повреждения корневой системы.

В соответствии с ПУЭ при прокладке кабелей в земле допускается в одной траншее прокладывать не более шести силовых кабелей.

При большом количестве кабелей их следует прокладывать в отдельных траншеях с расстоянием между группами кабелей не менее 0,5м.

На участках трассы, где невозможна открытая прокладка кабеля из-за интенсивности движения транспорта и насыщенности инженерных коммуникаций, применяется бестраншейная прокладка кабельных линий в кабельных коллекторах и закрытых переходах.

4. Охрана труда и техника безопасности

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусмотрено:

- использование технически совершенного оборудования;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в конструкции которых заложены принципы охраны труда;
- высокая степень механизации строительно-монтажных работ.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо строительные, монтажные и наладочные работы производить в соответствии со СНиП III-480, СН 102-76.

Предусматривает мероприятия, обеспечивающие конструктивную надежность, взрывопожарную и пожарную безопасность объекта, защиту окружающей природной

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	М-25-39-ЭС-КЛ	Лист
						5

среды при его эксплуатации и отвечает требованиям закона «Об основах градостроительства в Российской Федерации».

5. Охрана окружающей среды

Прокладка кабеля должна производиться с соблюдением действующих норм и правил, учитывающих требования по сохранению окружающей среды, включая:

- сохранение естественного почвенного покрова;
- обеспечение сохранности зеленых насаждений и последующее восстановление растительного слоя;
- уборку и вывоз отходов производства.

6. Благоустройство

По окончании работ проводится восстановление благоустройства в соответствии с П.П. №299, а также с учетом растительного покрова по 1м в каждую сторону относительно траншеи с внесением удобрения «Пикса» и восстановлением асфальтового покрытия. Если трасса КЛ-0,4кВ проходит вдоль существующего тротуара, то асфальтовое покрытие на тротуарах восстанавливается по всей их ширине. Если трасса КЛ-0,4кВ проходит перпендикулярно существующему тротуару, то асфальтовое покрытие на тротуарах восстанавливается с учетом 10см в каждую сторону относительно траншеи. Если трасса КЛ-0,4кВ проходит перпендикулярно проезжей части, то асфальтовое покрытие восстанавливается с учетом 5м в каждую сторону относительно траншеи.

Условия строительства – стесненные в застроенной части города. Все работы по прокладке кабелей должны осуществляться в соответствии с требованиями «Правил организации, подготовки и производства земляных и строительных работ в г. Москве», утвержденных постановлением правительства Москвы от 07.12.2004 за №857-ПП.

7. Установка средств коммерческого учёта электрической энергии

В соответствии с техническим заданием № И-25-00-327927/125/МС

П. 10.3.1.

предусматривается установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощность) трёхфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт. Данные работы будут выполнены подрядной организацией «СтройЭнергоКом» в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учета электроэнергии.

П.10.3.2.

предусматривается установка средств коммерческого учёта электрической энергии (мощность) трёхфазных полукосвенного включения в количестве 2 шт в ВРУ ИТП . Данные работы будут выполнены подрядной организацией «СтройЭнергоКом» в соответствии с типовыми техническими решениями по организации учета электроэнергии.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	М-25-39-ЭС-КЛ	Лист
						6
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				

8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Первичные средства пожаротушения

На строительной площадке выполняются мероприятия по пожарной безопасности, направленные на создание условий, исключающих возникновение пожара и обеспечивающие быстрейшую ликвидацию возникшего очага пожара в соответствии с требованиями «Правил противопожарного режима в РФ» ПП №390, «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий» ВППБ-01-02-95* (с изм. 1999г), согласованных с органами Ростехнадзора в установленном порядке.

*Количество технических средств противопожарной защиты объекта определены согласно Инструкции по противопожарной защите (Приложение 34 ПБ 03-428-02).
Запрещается производство работ на объектах, не обеспеченных средствами пожаротушения.*

Территория строительной площадки до начала строительства должна быть расчищена от горючих материалов, растительности.

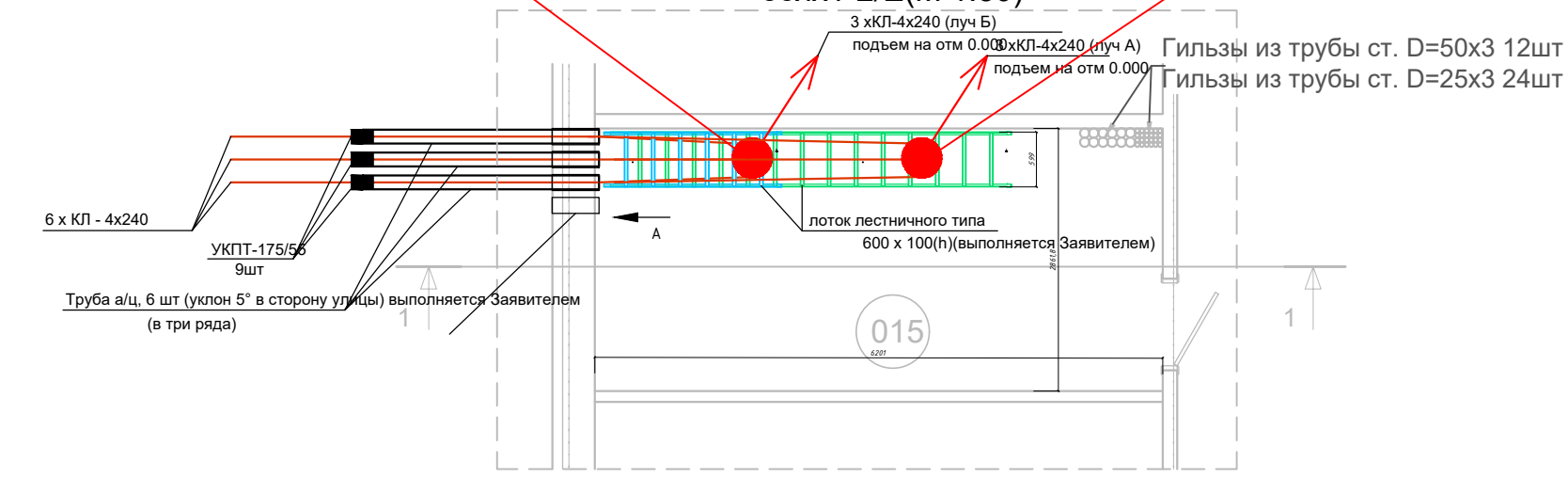
Первичные средства пожаротушения размещаются на стройплощадке – не менее 2-х огнетушителей и ящик с песком вместимостью 0,2м³. На строительных площадках предусмотрено применение ручных углекислотных огнетушителей вместимостью 5л, допускающих тушение пожаров, связанных с горением электрооборудования.

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	М-25-39-ЭС-КЛ	Лист
						7

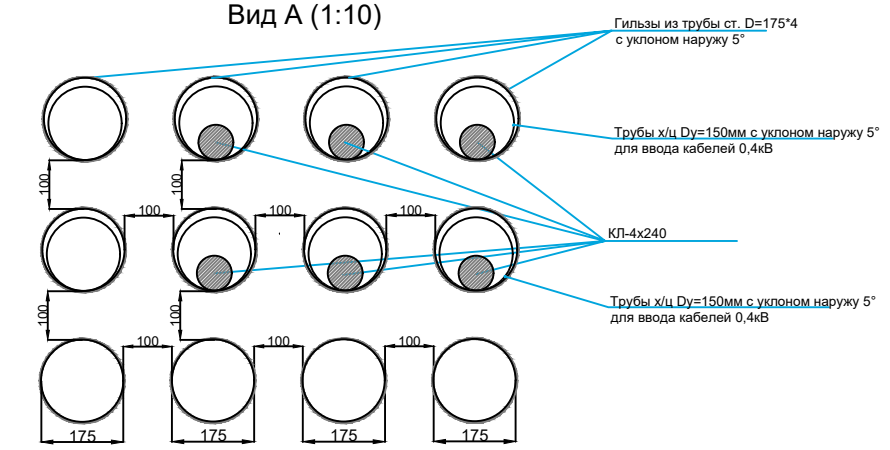
Зкл. 0,4кВ
АПвБШп(г) 4х240кв.мм.
направлением от
сооруж. ТП-10/0,4кВ луч Б
до ВП2 ГРЩ-0,4кВ
Заявителя.
Лтр=8 м

Зкл. 0,4кВ
АПвБШп(г) 4х240кв.мм.
направлением от
сооруж. ТП-10/0,4кВ луч А
до ВП1 ГРЩ-0,4кВ
Заявителя.
Лтр=10 м

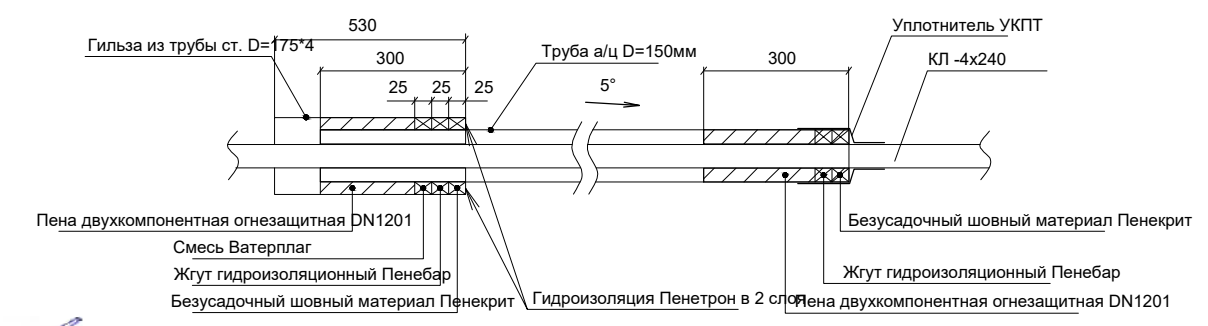
Фрагмент подвала(пом 015) в
осях 1-2/Е(М 1:50)



Вид А (1:10)

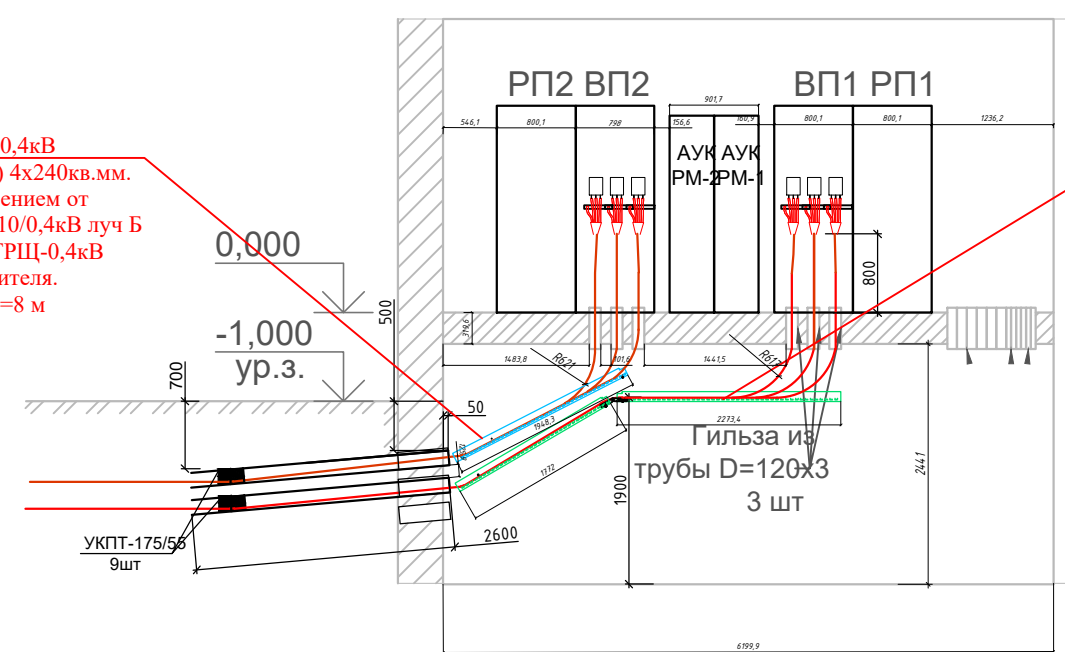


Гидроизоляция основного ввода кабеля "гильза-труба-кабель"



Зкл. 0,4кВ
АПвБШп(г) 4х240кв.мм.
направлением от
сооруж. ТП-10/0,4кВ луч Б
до ВП2 ГРЩ-0,4кВ
Заявителя.
Лтр=8 м

Зкл. 0,4кВ
АПвБШп(г) 4х240кв.мм.
направлением от
сооруж. ТП-10/0,4кВ луч А
до ВП1 ГРЩ-0,4кВ
Заявителя.
Лтр=10 м



Согласовано
Филиал ПАО «Россети Московский регион»
- Московские кабельные сети
13 ремонтно-эксплуатационный район
Главный инженер
СОРОКИН Е.В.
26.09.2025

ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН»
МОСКОВСКИЕ КАБЕЛЬНЫЕ СЕТИ
СТ. МАСТЕР № 108 ШИЩЕВ А.П.

Рассмотрена заявка на в.ч.ш. ВРУ1,2 (ГРЩ-0,4кВ с.с.2)
объект по адресу: ул.Осташковская д.30 к.2. при условии
дополнительно установить ком.структуры для обслуживания
каб. 0,4 кВ. 23.09.25

						М-25-39-ЭС-КЛ			
						Строительство ТП -10/0,4 кВ с тр-ми 2х630 кВА, 4 КЛ-10 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ТП -10/0,4 кВ № 18821, ТП-10/0,4 кВ № 18822, 6 КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП -10/0,4 кВ до ГРЩ -0,4 кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г.Москва, ул.Осташковская, д.30, корп.2			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Мишагин			2025		РП	3	1
Нач. отд.		Мишагин			2025				
Исполн.		Пантета			2025				
						План ввода КЛ 0.4 кВ в нов.ГРЩ -0.4 кВ	ООО "М-Энерго "		
Н. контр.									



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

08.09.2025

ДКН-16-09-2/25-2020

ООО "М-ЭНЕРГО"

m-energies@yandex.ru

Проект прокладки строительства новой ТП и прокладки кабельной линии 10/0,4 кВ "Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ТП-10/0,4 кВ № 18821, ТП-10/0,4 кВ № 18822, 6КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ГРЩ-0,4 кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская, д. 30, корп. 2 для нужд филиала ПАО "Россети Московский регион" - Московские кабельные сети" (далее – Проект) Департаментом культурного наследия города Москвы (далее – Департамент) рассмотрен.

В рамках обращения в Департамент поступила на рассмотрение:

"Строительство ТП-10/0,4 кВ с тр-ми 2х630 кВА, 4КЛ-10 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ТП-10/0,4 кВ № 18821, ТП-10/0,4 кВ № 18822, 6КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4 кВ до ГРЩ-0,4 кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская, д. 30, корп. 2 для нужд филиала ПАО "Россети Московский регион" - Московские кабельные сети". Рабочая документация. Строительство ТП/КЛ-10/0,4 кВ. Шифр М-25-39-ЭС-КЛ.

Согласно представленной документации на территории, подлежащей воздействию земляных работ, связанных с реализацией Проекта, 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, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия.

Проведение работ предполагается вне границ зон охраны объектов культурного наследия, включая защитные зоны объектов культурного наследия.

На территории, подлежащей воздействию земляных работ, связанных с реализацией Проекта, 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 территории, подлежащей воздействию земляных работ, связанных с реализацией Проекта, Департамент не располагает.

Связанные с реализацией Проекта земляные работы по строительству новой ТП и прокладке кабельной линии 10/0,4 кВ согласно постановлению 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" (далее – Постановление № 2418) являются работами, воздействие которых на земли или водные объекты, их части может повредить находящиеся под землей или под водой объекты археологического наследия.

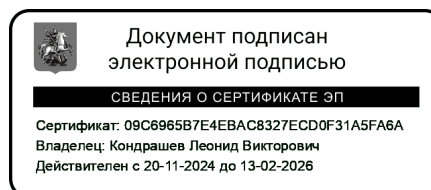
Территория, подлежащая воздействию земляных работ, связанных с реализацией Проекта, находится вне территории, ограниченной красными линиями, обозначающими границы улично-дорожной сети, вне линий магистралей, улиц и проездов, границ земельных участков, естественных границ природных объектов, ближайших к объектам культурного наследия (в том числе объектам археологического наследия), с даты создания или времени возникновения которых прошло более 100 лет, а также к зданиям, строениям и сооружениям, с даты создания которых прошло более 100 лет.

Учитывая изложенное, Департамент не возражает против реализации Проекта согласно представленной документации.

В соответствии с подпунктом "в" пункта 1 и пунктом 2 Постановления № 2418 проведение археологической разведки и государственной историко-культурной экспертизы в целях определения наличия или отсутствия объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, на территории перед проведением земляных работ, связанных с реализацией Проекта, не требуется при условии уведомления Департамента заказчиками и техническими заказчиками (застройщиками) объектов капитального строительства о начале указанных работ.

Первый заместитель руководителя –
главный археолог города Москвы

Л.В.Кондрашев



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 «М-ЭНЕРГО»
А.А. Ефимовой**

Уважаемая Анастасия Андреевна!

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 № 283» по адресу: г. Москва, ул. Осташковская, д. 30, корп. 2.

В ответ на Ваше обращение № 1339/М от 29.08.2025 сообщая, что план прокладки КЛ-10/0,4кВ и место посадки новой трансформаторной подстанции рассмотрены и согласованы.

После завершения работ по прокладке КЛ-10/0,4кВ необходимо выполнить в полном объеме восстановление благоустройства за территорией ГПЗУ Объекта, на территории Объекта необходимо выполнить обратную засыпку траншеи в соответствии со строительными нормами и правилами.

Прокладку КЛ-10/0,4кВ выполнить закрытым способом, при условии отсутствия увеличения стоимости договора ТП, заключенного между АНО «РГТ» и ПАО «Россети Московский регион».

С уважением,
Главный инженер

Д.В. Восторгин

Общество с Ограниченной Ответственностью
« М - Э Н Е Р Г О »



115280, г. Москва, ул. Ленинская Слобода, д. 19, к. 1
ИНН/КПП 9725038907/772501001
ОГРН 1207700421598
e-mail: m-energies@yandex.ru

Исх. №1494М от «19» сентября 2025 г.

**Главному инженеру
АНО «Развитие городских
Технологий»
Восторгину Д. В.**

Уважаемый Дмитрий Васильевич!

ООО «М-ЭНЕРГО» в рамках договора подряда с филиалом ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети выполняет комплекс работ по объекту: ««Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ № 18821, ТП-10/0,4кВ № 18822, 6КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская, д.30, корп.2» для нужд МКС - филиала ПАО «Россети Московский регион».

Прошу Вас рассмотреть и согласовать план ввода в ГРЩ-0,4кВ.

Приложение:

1. План ввода
2. Технические условия

**Генеральный директор
ООО «М-Энерго»**



А.А. Ефимова

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 «М-ЭНЕРГО»
А.А. Ефимовой**

Уважаемая Анастасия Андреевна!

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, в том числе Заявителем по договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объектов образования согласно перечню:

- ГБОУ «Школа № 1552», г. Москва, ул. Мусы Джалиля, д. 29, корп. 2.
- ГБОУ «Школа № 283», г. Москва, ул. Осташковская, д. 30, корп. 2.
- ГБОУ «Школа № 1861 Загорье», г. Москва, пр-д Загорьевский, д. 7, корп. 3
- ГБОУ «Школа № 1236 имени С.В. Милашенкова», г. Москва, ул. Яблочкова, д.35Г.

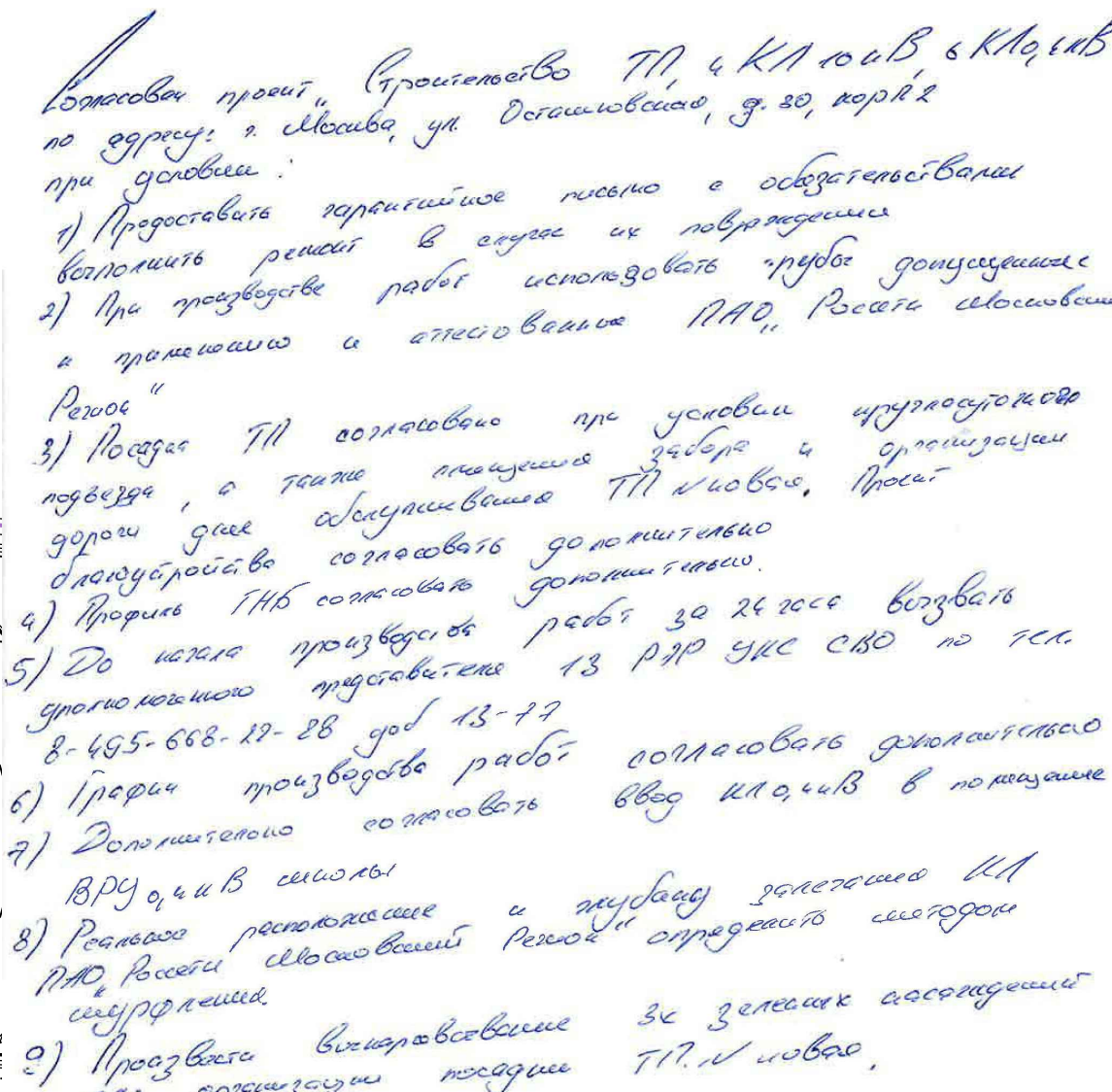
В ответ на Ваши обращения №1537/М от 25.09.2025, №1494/М от 19.09.2025, №1514/М от 23.09.2025, №1493/М от 19.09.2025 сообщая, что предоставленная проектная документация рассмотрена и согласована.

Дополнительно сообщая, в соответствии с поручением заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы П.П. Бирюкова, осуществление мероприятий по технологическому присоединению объектов образования должно быть выполнено в срок до **01.11.2025**.

С уважением,
Главный инженер

Д.В. Восторгин

К.Д. Караваев
8 (966) 184-57-20



Уменьшение в проекте в части строительства
на 10 км в точку А, Б на объектах по адресу: 74.
Осуществление 504.2
Расширение приусадебной территории пункта
с 1 - 8. Согласно проекту 74. Уменьшение строительства
ЕВ 23.08.2022

17.10.2

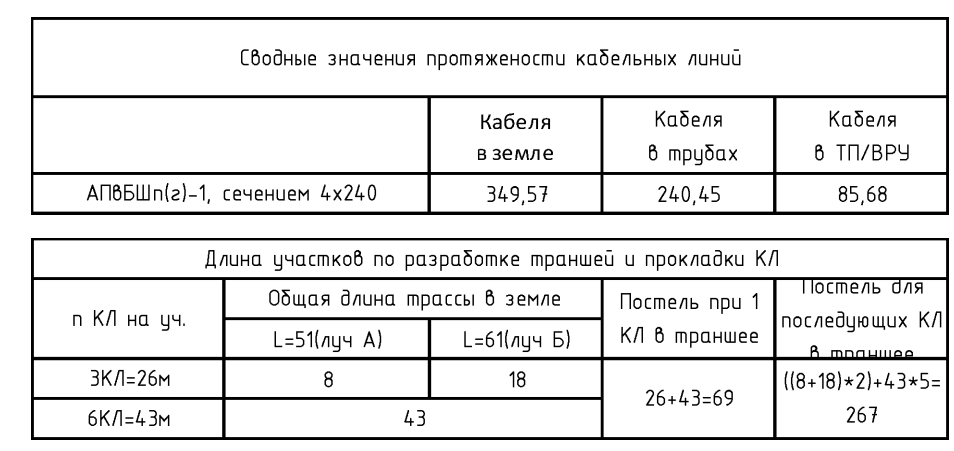
Составлено учеником группы КИ-10Аб из группы
Т. А. - и Б. по заданию по адресу: г. Москва,
ул. Саввинская, д. 30 кп. д.

№ФС филиал ПАО "Россети Московский регион"
Управления кабельных сетей Северо-Восточного округа
13 РЕМОНТНО - ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ РАЙОН
ЗНУ-Начальник _____ С.Ю.Рукин

Пантета Н. В., ops@mngt.ru

Данный топографо-геодезический план является точной копией с оригинала
ГУП "Мосгоргеострест" (выданный по заказу) № 3/4357-25-ИГДИ-Г,
№ МВК-25/00015-ИГДИ-Г, № СДО-24/00062-ИГДИ-Г

ГУП ООО "М-ЭНЕРГО" /Михаил М.В./



Кабельный журнал КЛ-0,4кВ.																
№ КЛ	Направление в земле,	Кол-во КЛ на участке	Марка кабеля	Сечение кабеля	Длина трассы в земле, м	Длина трассы в трубах ПЗ, м	Длина трассы в суч. пр. АЦ, ТП, м	Длина трассы в суч. тр. АЦ, ГЩ, м	Общая длина трассы	Длина кабеля на участке с учетом заделки в ТП	Длина заделки в ТП	Длина заделки в ГЩ	Длина кабеля на участке с учетом заделки в ГЩ	Всего кабеля в земле с % "змейка"	Всего кабеля в трубах с % "змейка"	Всего кабеля в ТП/ГЩ с % "змейка"
1	ТП-10/0,4кВ ННюная (А) - ГРЩ-0,4кВ (А)	1	АВБШВ(нг)-1	4x240	51	34	1,9	3	89,9	91,309	5	10	108,43518	53,0604	4,07478	15,3
2	ТП-10/0,4кВ ННюная (А) - ГРЩ-0,4кВ (А)	1			51	34	1,9	3	89,9	91,309	5	10	108,43518	53,0604	4,07478	15,3
3	ТП-10/0,4кВ ННюная (А) - ГРЩ-0,4кВ (А)	1			51	34	1,9	3	89,9	91,309	5	10	108,43518	53,0604	4,07478	15,3
4	ТП-10/0,4кВ ННюная (Б) - ГРЩ-0,4кВ (Б)	1			61	34	1,9	3	99,9	101,509	5	8	116,79918	63,4644	4,07478	13,26
5	ТП-10/0,4кВ ННюная (Б) - ГРЩ-0,4кВ (Б)	1			61	34	1,9	3	99,9	101,509	5	8	116,79918	63,4644	4,07478	13,26
6	ТП-10/0,4кВ ННюная (Б) - ГРЩ-0,4кВ (Б)	1			61	34	1,9	3	99,9	101,509	5	8	116,79918	63,4644	4,07478	13,26

						3/4357-25 - ИГДИ-Г			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наименование объекта:			
Разработан						Заказчик: ООО "М-ЭНЕРГ О"			
Полевые работы	Хомяков П. В.			25.09.25		Местоположение (адрес) объекта:	Стадия	Лист	Листов
Камерал. работы	Котельников М. В.			25.09.25			И	1	2
ЛПР (Кл.лин.)	Невразкин А. А.			25.09.25		Номенклатура: А-XXVII-12-13, А-XXV-12-01			
Н.контр.	Акимов Л. И.			25.09.25					
						ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН (М 1:500)	МОСКОВСКАЯ АРХИТЕКТУРА © ГБУ "Мосгоргеопротест"		
						МРК-25/00015 - ИГДИ-Г			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наименование объекта: Капитальный ремонт (восстановление) водопроводной сети по адресу: ул. Осташковская, д. 30, корп. 2 (ГБОУ Школа № 283)			
Разработан	Беленко Г. И			24.02.26		Заказчик: АО "Москорокналол"			
Полевые работы	Алексеев С. А			24.02.26		Местоположение (адрес) объекта: г. Москва, ул. Осташковская, д. 30, корп. 2	Стадия	Лист	Листов
Камерал. работы	Невразкин А. А			24.02.26			И		1
ЛПР (Кл.лин.)	Сажин А. И			24.02.26		Номенклатура: А-XXVII-12-13			
Н.контр.									
						ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН (М 1:500)	МОСКОВСКАЯ АРХИТЕКТУРА © ГБУ "Мосгоргеопротест"		
						3/Д-24/00002 - ИГДИ-Г			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наименование объекта: земельные участки образовательных организаций, подведомственных Департаменту образования и науки города Москвы			
Разработан						Заказчик: ДОМН			
Полевые работы	Хомяков П. В.			11.06.24		Местоположение (адрес) объекта: г. Москва, Осташковская улица, вл. 30, стр. 2 (77-02-00040-030), ГБОУ Школа № 283	Стадия	Лист	Листов
Камерал. работы	Котельников М. В.			11.06.24			И		1
ЛПР (Кл.лин.)	Невразкин А. А.			11.06.24		Номенклатура: А-XXVII-12-13, А-XXVII-12-14, А-XXV-12-01			
Н.контр.	Акимов Л. И.			11.06.24					
						ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН (М 1:500)	МОСКОВСКАЯ АРХИТЕКТУРА © ГБУ "Мосгоргеопротест"		
						М-25-38-ЭС-КЛ			
						Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ли 2х630кВ, 4кЛ-10кВ от сооруж ТП-10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ № 18921, ТП-10/0,4кВ № 18922, 6кЛ-0,4кВ от сооруж ТП-10/0,4кВ до ГЩ-0,4кВ Заводские, м. ПР: г.Москва, ул.Осташковская, д.30, корп.2			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Мишагин			2025			РП	1	1
Нач. атд.	Алексин			2025					
Исполн.	Жадыврова			2025					
						План трассы КЛ-0.4кВ М:500			
Н. контр.									

Заказчик: МКС - филиал ПАО «Россети
Московский регион»

Подрядчик: ООО «М-ЭНЕРГО»

Объект: «Строительство ТП-10/0,4кВ
с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от
сооруж. ТП-10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ №
18821, ТП-10/0,4кВ № 18822, 6КЛ-0,4кВ
от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ
Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул.
Осташковская, д.30, корп.2».

Адрес: г. Москва, ул.
Осташковская, д.30, корп.

Дата: 01.10.25

Акт приема-передачи строительных площадок

г. Москва

Мы, нижеподписавшиеся А.О. Мавродиная С.Т. в лице ответственного представителя Росакин В.Е. с одной стороны, и ООО «М-ЭНЕРГО» в лице И.о. главного инженера Кузина В.В., с другой стороны, в соответствии с техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям № И-25-00-327927/125/МС, составили акт о том, что _____ предоставили, а ООО «М-ЭНЕРГО» произвели осмотр строительной площадки в границах земельных участков (участок под строительство нов. ТП-10/0,4кВ, участок под прокладку 4КЛ-10кВ, участок под прокладку 12КЛ-0,4кВ), согласно согласованному плану трассы, для проведения работ по строительству объекта: «Строительство ТП-10/0,4кВ с тр-ми 2х630кВА, 4КЛ-10кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ТП-10/0,4кВ № 18821, ТП-10/0,4кВ № 18822, 6КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ до ГРЩ-0,4кВ Заявителя, т.ч. ПИР: г. Москва, ул. Осташковская, д.30, корп.2».

Участок под строительство нов. ТП-10/0,4кВ заключение:

Площадка принята

Участок под прокладку 4КЛ-10кВ заключение:

Площадка принята

Участок под прокладку 6КЛ-0,4кВ заключение:

Площадка не принята. По трассе мешают ботвы, штаб, кусты. Отсутствуют закладные трубы.

Строительную площадку предоставил:

Ответственный представитель
МП

Росакин В.Е.

Строительную площадку осмотрел:

И.о. главного инженера ООО «М-ЭНЕРГО»
МП



Кузин В.В. (Кузин В.В.)