Акционерное общество «ПРОФЭНЕРГО»
117420, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Черёмушки,
ул. Намёткина, д. 14, к. 2, помещ. I, ком. 515
ИНН 7728818330 КПП 772801001 ОГРН 1127746723510 ОКПО 11514989
ОКВЭД 35.11.4; 35.12; 42.21; 42.22.1; 42.22.2; 43.21; 43.29; 43.99.1; 71.12; 71.20.62
Тел./факс: (495)363-21-32; (495)785-04-12
e-mail: zaoprofenergo@yandex.ru

СРО-П-093-18122009

Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

Кабельные линии 0,4кВ

Том 5.2

Шифр 347499/ПС-25-КЛ.2

2026г.

Акционерное общество «ПРОФЭНЕРГО»
117420, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Черёмушки,
ул. Намёткина, д. 14, к. 2, помещ. I, ком. 515
ИНН 7728818330 КПП 772801001 ОГРН 1127746723510 ОКПО 11514989
ОКВЭД 35.11.4; 35.12; 42.21; 42.22.1; 42.22.2; 43.21; 43.29; 43.99.1; 71.12; 71.20.62
Тел./факс: (495)363-21-32; (495)785-04-12
e-mail: zaoprofenergo@yandex.ru

СРО-П-093-18122009

Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

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

Кабельные линии 0,4кВ

Том 5.2

Шифр 347499/ПС-25-КЛ.2

Начальник проектного отдела Кривошеин П.А.

Национальный реестр специалистов Ноприз №П-043837 от 09.11.2017 г.

2026г.

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

Исх. № ПЭ-П/26-49 от «23» января 2026 г.

Первому заместителю директора, главному инженеру МКС – филиал ПАО «Россети Московский регион» Клинкову А.А.

Уважаемый Андрей Александрович!

АО «ПРОФЭНЕРГО» на основании договора подряда с МКС- филиалом ПАО «Россети Московский регион» в соответствии с **ТУ №И-25-00-388331/125** выполняет комплекс работ по титулу: **«Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)»**

Просим Вас рассмотреть и согласовать рабочую документацию по данному объекту.

Генеральный директор **К.А.Захарченко**

Исполнитель:
Кривошеин П.А.
+7 (910) 408-97-25

РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН

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

от 27 ЯНВ 2026 № МКС/01-21/163
на №ПЭ-П/26-49 от 23.01.2026

Начальнику проектного отдела
АО "ПРОФЭНЕРГО"

П.А. Кривошеину

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

А.И. Челнакову

**О согласовании РД
по титулу Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)**

Уважаемый Павел Александрович!

Рассмотрев электронную версию рабочей документации «347499/ПС-25-КЛ.2 Кабельные линии 0,4кВ» по титулу: Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1), сообщаю, что филиал ПАО «Россети Московский регион» - Московские кабельные сети согласовывает представленную документацию.

Заместитель главного инженера по
эксплуатации В.В. Лукинов

И.А. Квашнин
(495)668-22-28, 2302

0 014062 797273

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»

7728818330-20260601-1310
(регистрационный номер выписки)

01.06.2026
(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:

Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО"
(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1127746723510
(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	7728818330
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество "ПРОФЭНЕРГО"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО "ПРОФЭНЕРГО"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	117420, Россия, Москва, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЧЕРЕМУШКИ, Москва, Наметкина, 14, кор. 2
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектных организаций «Энергетическое Сетевое Проектирование» (СРО-П-093-18122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-093-007728818330-0221
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	26.01.2018
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, 26.01.2018	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	**Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)**
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	**26.01.2018**
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	**Четвертый уровень ответственности (составляет триста миллионов рублей и более)**
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	**07.05.2026**
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

НОПРИЗ

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

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

$!24A6CG-haaihb!

Приложение № _____
к договору ТП № ИА-22-302-11251(128268)
от 30 ноября 2022 г.

23 Район

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора –
главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС»
Московское РДУ

_____ А.С. Куделин

УТВЕРЖДАЮ

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
8109d971
И.о. заместителя генерального директора
по технологическому присоединению и
развитию сети «Россети Московский
регион»
А.А.Миляков

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № И-25-00-388331/125 на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств Московского фонда реновации жилой застройки

Настоящие технические условия разработаны на основании Заявки от 11.04.2022 № И-22-00-128268/102, писем от 25.05.2023 № И-23-00-112962/125, от 05.06.2024 № И-24-00-328568/125, от 06.11.2024 №И-24-00-569510/125, от 22.07.2025 № И-25-00-388331/125 (с уточнениями от 02.10.2025 и 07.10.2025) являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 30 ноября 2022 г. № ИА-22-302-11251(128268) энергопринимающих устройств Московского фонда реновации жилой застройки 2 этапа реализации подэтапа 2 строительства жилых домов с инженерными сетями и благоустройством территории и инженерной инфраструктуры с адресным ориентиром: район Измайлово, Сиреневый бульвар, вл. 4 (ВАО), в соответствии с разработанной № ИМ-19-7026-ЭС.1 (Том 6.1.)), Московского фонда реновации жилой застройки, именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион»

На 1.1 этапе – ПС № 795 220/10 кВ Гольяново (ПС 220 кВ Гольяново), ТЭЦ-23;

На 1.2 – 6 этапах – ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово), ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская)), в том числе:

- 1.1 – 1.2 этап: Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны «укрытие» - (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, район Измайлово, бульвар Сиреневый, земельные участки 4/7, 4/7А (Восточный административный округ);

- 2 этап: Корпус 6.1, 6.2, 6.3, 6.4 Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны - «укрытие» (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/9 (участок 6.1);

- 3 этап:

Корпус 7.1, 7.2, 7.3, 7.4 - Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны – «укрытие» (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/9 (участок 6.2);

- 4 этап:

Корпус 4.1, 4.2, 4.3 Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны – «укрытие» (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/4 (участок 5.1);

- 5 этап: Корпус 5.1, 5.2, 5.3, 5.4, 5.5 Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны - «укрытие» (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/4 (участок 5.1);

- 6 этап: Корпус 3.1, 3.2, 3.3 Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны – «укрытие» (ЗСГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/5 (участок 3.1).

Настоящие технические условия вступают в силу с момента их утверждения ПАО «Россети Московский регион» при условии согласования АО «СО ЕЭС» и действительны в течение 4 (четырех) лет.

Выполнение настоящих технических условий обеспечивает технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя максимальной мощностью 11404,046 кВт в шесть этапов

на 1.1 этапе – 1207,1 кВт,

на 1.2 этапе – 1207,1 кВт, (с учетом максимальной мощности этапа 1.1)

на 2 этапе – 3306,84 кВт (с учетом максимальной мощности этапов 1.1, 1.2),

на 3 этапе – 5040,296 кВт (с учетом максимальной мощности этапов 1.1 - 2),

на 4 этапе – 6505,736 кВт (с учетом максимальной мощности этапов 1.1 - 3),

на 5 этапе – 8734,286 кВт (с учетом максимальной мощности этапов 1.1- 4),

на 6 этапе – 11404,05 кВт (с учетом максимальной мощности этапов 1.1 - 5),

и объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

с образованием после выполнения настоящих технических условий 176 (ста семидесяти шести) точек присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

<u>На 1.1 этапе:</u>

– 1 – 4 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1 К 8.1 – с максимальной мощностью 272,4 кВт (в том числе ИТП-34,7 кВт, ДНС-6,0 кВт) (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 5 – 6 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2 К 8.1 – с максимальной мощностью 132,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 7 – 8 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3 К 8.1 – с максимальной мощностью 85,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 9 – 10 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.4 К 8.1 – с максимальной мощностью 78,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 11 – 14 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1 К 8.3 – с максимальной мощностью 191 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 15 – 16 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2 К 8.3 – с максимальной мощностью 28,1 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 17 – 18 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3.1 К 8.2 – с максимальной мощностью 179,4 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 19 – 20 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3.2 К 8.2 – с максимальной мощностью 89,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 21 – 22 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 4 К 8.2 – с максимальной мощностью 145,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 23 – 24 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 для наружного освещения – с максимальной мощностью 4,2 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

На 1.2 этапе:

– 1 – 24 точки – с максимальной мощностью 1207,1 кВт в соответствии с этапом 1.1;

На 2 этапе:

– 1 – 24 точки – с максимальной мощностью 1207,1 кВт в соответствии с этапами 1.1, 1.2;

– 25 – 28 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1 (К 6.1.1, жилая часть, в т.ч АХП – 0,1 кВт) – с максимальной мощностью 279,2 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 29 – 32 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2 (К 6.1.2, жилая часть, в т.ч АХП – 0,1 кВт) – с максимальной мощностью 221,9 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 33 – 36 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3 (К 6.1.3, жилая часть, в т.ч. АХП – 0,1 кВт, ВРУ ВНС – 12,4 кВт) – с максимальной мощностью 220,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 37 – 40 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.4 (К 6.1.4, жилая часть, в т.ч. КП МПТЦ – 10 кВт, АХП – 0,6 кВт) – с максимальной мощностью 275,4 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 41 – 42 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1 (нежилая часть, БКТ) – с максимальной мощностью 183,3 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 43 – 44 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 139,1 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 45 – 46 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.3 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 167,3 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 47 – 52 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3 (автостоянка, в т.ч. ВРУ ХЦ – 374,5 кВт, ВРУ ИТП – 25,9 кВт) – с максимальной мощностью 611,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 53 – 54 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 для наружного освещения – с максимальной мощностью 1,24 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

<u>На 3 этапе:</u>

– 1 – 54 точки – с максимальной мощностью 3306,84 кВт в соответствии с этапами 1.1-2;

– 55 – 58 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1 (К.6.2.1, жилая часть, в т.ч. АХП – 0,5 кВт) – с максимальной мощностью 231,2 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 59 – 62 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2 К.6.2.1 – с максимальной мощностью 225 кВт (в т.ч. АХП - 0,1 кВт, КП МПТЦ – 10 кВт) (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 63 – 64 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3 (К.6.2.3, жилая часть, в т.ч. АХП - 0,1 кВт, ВРУ ВНС – 8,8 кВт) – с максимальной мощностью 196,1 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 65 – 66 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.4 (К.6.2.4, жилая часть, в т.ч. АХП - 0,1 кВт) – с максимальной мощностью 203,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 67 – 68 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 138,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 69 – 70 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 94,6 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 71 – 72 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.3 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 140,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 73 – 78 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3 (в т.ч. ВРУ ХЦ – 317,8 кВт, ВРУ ИТП – 23,5 кВт) – с максимальной мощностью 394,9 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 79 – 80 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 для наружного освещения – с максимальной мощностью 1,156 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

На 4 этапе:

– 1 – 80 точки присоединения с максимальной мощностью 5040,296 кВт в соответствии с этапами 1.1-3;

– 81 – 84 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1 К 4.1 – с максимальной мощностью 262,2 кВт (в том числе ИТП-35,0 кВт) (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 85 – 88 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2 К 4.1 – с максимальной мощностью 252,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 89 – 92 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3 К 4.1 – с максимальной мощностью 205 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 93 – 94 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1 К 4.2 – с максимальной мощностью 134,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 95 – 96 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2 К 4.2 – с максимальной мощностью 116,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 97 – 100 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3.1 К 4.3 – с максимальной мощностью 226,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 101 – 102 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3.2 К 4.3 – с максимальной мощностью 131,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 103 – 104 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 4 К 4.3 – с максимальной мощностью 133,6 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 105 – 106 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 для наружного освещения – с максимальной мощностью 2,14 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

На 5 этапе:

– 1 – 106 точки присоединения с максимальной мощностью 6505,736 кВт в соответствии с этапами 1.1-4;

– 107 – 110 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1.1 (К 5.1.1, 1 ПО 1-15эт., жилая часть, в т.ч. КП МПТЦ – 10 кВт) – с максимальной мощностью 240,6 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 111 – 114 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1.2 (К 5.1.1, 2ПО 16-27эт., жилая часть) – с максимальной мощностью 225,3 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 115 – 116 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2 (К 5.1.2, жилая часть, в т.ч. ВРУ ВНС – 47,45 кВт) – с максимальной мощностью 197,3 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 117 – 120 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3 К 5.1.3 – с максимальной мощностью 243,6 кВт (в т.ч. ВРУ ВНС – 47,45 кВт) (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 121 – 122 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1 (нежилая часть,БКТ) – с максимальной мощностью 201,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 123 – 124 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2 (нежилая часть)– с максимальной мощностью 208,9 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 125 – 128 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.3 (нежилая часть) – с максимальной мощностью 251,2 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 129 – 134 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3 (в т.ч. автостоянка – 208,95 кВт, ВРУ ХЦ – 411,6 кВт, ВРУ ИТП – 34,93 кВт) – с максимальной мощностью 651,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 135 – 136 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 для наружного освещения – с максимальной мощностью 2,15 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 137 – 138 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 для архитектурно-художественной подсветки (АХП) – с максимальной мощностью 6 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

На 6 этапе:

– 1 – 138 точки присоединения с максимальной мощностью 8734,286 кВт в соответствии с этапами 1.1-5;

– 139 – 140 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1.1 (К 3.1.1, 1ПО 1-15эт. жилая часть) – с максимальной мощностью 185,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 141 – 142 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1.2 (К 3.1.1, 2ПО 16-30эт. жилая часть, в т.ч. ВРУ ВНС – 65,6 кВт) – с максимальной мощностью 194,7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 143 – 146 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.1.3 (К 3.1.1, ПО 31-46эт. жилая часть) – с максимальной мощностью 237,3 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 147 – 150 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.2. (К 3.1.2, жилая часть) – с максимальной мощностью 288 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 151 – 154 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 1.3. (К 3.1.3, жилая часть, в т.ч. КП МПТЦ – 10 кВт) – с максимальной мощностью 293,8 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 155 – 158 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.1. (нежилая часть, БКТ) – с максимальной мощностью 248,1 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 159 – 162 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.2. (нежилая часть, БКТ) – с максимальной мощностью 258,5 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 163 – 166 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 2.3. (нежилая часть, БКТ) – с максимальной мощностью 261,4 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 167 – 172 точки – кабельные наконечники вновь сооружаемых КЛ-0,4 кВ, отходящих от яч. луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до вновь сооружаемого ВРУ-0,4 кВ № 3 (автостоянка, в т.ч. ВРУ ХЦ – 448,6 кВт, ВРУ ИТП – 41,84 кВт)) – с максимальной мощностью 691,9 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 173 – 174 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 для наружного освещения – с максимальной мощностью 3,56 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

– 175 – 176 точки – яч. на сборках н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 для архитектурно-художественной подсветки (АХП) – с максимальной мощностью 7 кВт (максимальная мощность по точкам присоединения распределяется равномерно);

Схема присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» обеспечивает электроснабжение энергопринимающих устройств Заявителя в точках присоединения в объеме:

на 1.1 этапе – 1207,1 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 1.2 этапе – 1207,1 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 2 этапе – 3306,84 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 3 этапе – 5040,296 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 4 этапе – 6505,736 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 5 этапе – 8734,286 кВт по второй категории надежности электроснабжения,
на 6 этапе – 11404,046 кВт по второй категории надежности электроснабжения.

1. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих технических условий, следующие мероприятия:

На 1.1 этапе:

1.1. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 16). Для присоединения Заявителя в ТП-10/0,4 кВ № 16 установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 16 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 16.

1.2. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РП-10 кВ № 16053 до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,72 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,3 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,21 км;

– общая протяженность КЛ в блоках, прокладка двух кабелей в блоке, - 0,21 км.

1.3. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 1.1 К 8.1. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.4. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 1.2 К 8.1. Заявителя. Применить вариант

прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.5. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 1.3 К 8.1. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 70 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.6. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 1.4 К 8.1. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 70 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.7. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 2.1 К 8.3. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.8. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8 до ВРУ № 2.2 К 8.3. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 70 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.9. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 16). Для присоединения Заявителя в ТП-10/0,4 кВ № 16 установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 16 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 16.

1.10. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 16053 - ТП-10/0,4 кВ № 8 до места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 16053 - ТП-10/0,4 кВ № 8 с заходом во вновь сооружаемую ТП-10/0,4 кВ № 16. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,1 км.

1.11. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до ВРУ № 3.1 К 8.2. Заявителя. Применить вариант

прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.12. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до ВРУ № 3.2 К 8.2. Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 70 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.13. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 16 до ВРУ № 4 К 8.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.14. Произвести монтаж и пуско-наладку двух ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ № 16053.

1.15. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

1.16. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 23-24. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

<u>На 1.2. этапе:</u>

1.17. Строительство распределительной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (РТП-10/0,4 кВ № 2), с комбинированными сборками н/н. Для присоединения Заявителя в РТП-10/0,4 кВ № 2 установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. В РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 установить 20 ячеек. Размещение РТП-10/0,4 кВ № 2 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РТП-10/0,4 кВ № 2.

1.18. Строительство распределительного пункта 10 кВ номинальным током от 500 А до 1000 А, 1 шт. (РП-10 кВ № 2). В РУ-10 кВ РП установить 18 ячеек. Размещение РП-10 кВ № 2 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП-10 кВ № 2.

1.19. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от яч. РУ-10 кВ выносного РП-10 кВ № 32 Измайлово, сооружаемого в соответствии с пунктом 1.28 настоящих технических условий, до РУ-10 кВ вновь сооружаемой РТП-10/0,4 кВ № 2. Протяженность одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 500 кв. мм – 2,7 км, из них:

– протяженность КЛ в траншее – 1,89 км;

– протяженность КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых двумя трубами диаметром 225 мм – 0,81 км.

1.20. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от яч. № 12 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) до РУ-10 кВ вновь сооружаемой РТП-10/0,4 кВ № 2. Протяженность одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 500 кв. мм – 4 км, из них:

– протяженность КЛ в траншее –2,8 км;

– протяженность КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых двумя трубами диаметром 225 мм – 1,2 км.

1.21. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от яч. РУ-10 кВ выносного РП-10 кВ № 32 Измайлово, сооружаемого в соответствии с пунктом 1.28 настоящих технических условий, до РУ-10 кВ вновь сооружаемого РП-10 кВ № 2. Протяженность одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 500 кв. мм – 3,36 км, из них:

– протяженность КЛ в траншее – 2,36 км;

– протяженность КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых двумя трубами диаметром 225 мм – 1 км.

1.22. Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от яч. № 16 I СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) до РУ-10 кВ вновь сооружаемой РП-10 кВ № 2. Протяженность одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 500 кв. мм – 2,9 км, из них:

– протяженность КЛ в траншее – 2,04 км;

– протяженность КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых двумя трубами диаметром 225 мм – 0,86 км.

1.23. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от места врезки в 2 КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 16053 – ТП-10/0,4 кВ № 16 до места врезки в 2 КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 16053 – ТП-10/0,4 кВ № 16 с заходом в РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,7 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,28 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,21 км;

– общая протяженность КЛ в блоках, прокладка двух кабелей в блоке, - 0,21 км.

1.24. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РП-10/0,4 кВ № 2 до РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ № 8. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 1,7 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,68 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,51 км;

– общая протяженность КЛ в блоках, прокладка двух кабелей в блоке, - 0,51 км.

1.25. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РП-10 кВ № 2 до РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 29013. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 1,9 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,44 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 1,13 км;

– общая протяженность КЛ в блоках, прокладка двух кабелей в блоке - 0,33 км.

1.26. Строительство распределительного пункта 10 кВ номинальным током 1250 А, 1 шт. (выносной РП-10 кВ № 32 Измайлово). В РУ-10 кВ РП-10 кВ установить 14 ячеек, предусмотреть возможность расширения до 22 ячеек. Размещение выносного

РП-10 кВ № 32 Измайлово выполнить на территории ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово). Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к РП. Место размещения и точное количество ячеек 10 кВ уточнить проектом.

1.27. Реконструкция I СШ 10 кВ путем модернизации яч. № 3 с установкой дополнительного выключателя и кабельного разъединителя для подключения выносного РП. Параметры вновь устанавливаемого оборудования определить проектом.

1.28. Реконструкция II СШ 10 кВ путем модернизации яч. № 7 с установкой дополнительного выключателя и кабельного разъединителя для подключения выносного РП. Параметры вновь устанавливаемого оборудования определить проектом.

1.29. Присоединение выносного РП-10 кВ № 32 Измайлово выполнить от ячеек № 3 I СШ 10 кВ и № 7 II СШ 10 кВ ЗРУ-10 ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово), подключенных от разных силовых трансформаторов, путем строительства КЛ-10 кВ. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее от каждой ячейки РУ-10 кВ ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово) до ячейки секции 10 кВ выносного РП-10 кВ № 32 Измайлово. Общая протяженность каждой одножильной КЛ сечением 500 кв. мм с пластмассовой изоляцией в траншее – 0,4 км. Протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 225 мм – 0,08 км. Определить объем работ по замене оборудования 10 кВ ЗРУ 10 кВ при присоединении выносного РП-10 кВ ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово), номинальным током 1250 А на I СШ 10 кВ 10 кВ, II СШ 10 кВ.

1.30. Выполнить на I СШ 10 кВ и II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 32 110/10/6 кВ Измайлово (ПС 110 кВ Измайлово) мероприятия по компенсации емкостных токов замыкания на землю дугогасящими реакторами до величины тока согласно п. 621 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 04.10. 2022 № 1070 в соответствии с типовым объемом работ в ячейках 6-20 кВ РУ 6-20 кВ ПС МВС для включения в технические условия к договорам на технологическое присоединение № 2.2 от 30.08.2022 № МВС/ДФ/ВН-670 (выполнить работы по замене/ установке дополнительных ДГР (ДГК) в объеме 2-х комплектов). Необходимость выполнения настройки ДГР (ДГК), выполнения проверки соответствия настройки ДГР (ДГК), замены/ установки дополнительных ДГР (ДГК) подтвердить проектом.

1.31. Выполнить перевод 1 КЛ-10 кВ направлением яч. № 12 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) – РП 10 кВ № 18064 из яч. № 12 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) в яч. № 4 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская). Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм. – 0,1 км.

1.32. Выполнить перевод 1 КЛ-10 кВ направлением яч. № 16 I СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) – РП 10 кВ № 12018 из яч. № 16 I СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) в яч. № 19 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская). Протяженность КЛ с алюминиевыми жилами сечением 240 кв. мм – 0,1 км.

1.33. Выполнить комплекс работ по реконструкции и пуско-наладке в яч. № 12 II СШ 10 кВ, № 16 I СШ 10 кВ, № 19 II СШ 10 кВ и № 4 II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) в соответствии с типовым объемом работ в ячейках 6-20 кВ РУ 6-20 кВ ПС МВС для включения в технические условия к договорам на технологическое присоединение № 3.2 от 30.08.2022 № МВС/ДФ/ВН-670.

1.34. Выполнить на I СШ 10 кВ и II СШ 10 кВ ЗРУ 10 кВ ПС № 417 110/10/6 кВ Метростроевская (ПС 110 кВ Метростроевская) мероприятия по компенсации емкостных токов замыкания на землю дугогасящими реакторами до величины тока согласно п. 621 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 04.10. 2022 № 1070 в соответствии с типовым объемом работ в ячейках 6-20 кВ РУ 6-20 кВ ПС МВС для включения в технические условия к договорам на технологическое присоединение № 2.2 от 30.08.2022 № МВС/ДФ/ВН-670 (выполнить работы по замене/ установке дополнительных ДГР (ДГК) в объеме 2-х комплектов). Необходимость выполнения настройки ДГР (ДГК), выполнения проверки соответствия настройки ДГР (ДГК), замены/ установки дополнительных ДГР (ДГК) подтвердить проектом.

На 2 этапе:

1.35. Строительство блочных комплектных двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, 2 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 11, ТП-10/0,4 кВ № 12). Предусмотреть установку в ТП-10/0,4 кВ №12 комбинированнх сборок н/н. Для присоединения Заявителя в каждой ТП установить по 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 11, ТП-10/0,4 кВ № 12 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 11, ТП-10/0,4 кВ № 12.

1.36. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до РУ-10 кВ РП-10 кВ № 2 с заходом в РУ-10 кВ вновь сооружаемых ТП-10/0,4 кВ № 11, ТП-10/0,4 кВ № 12. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 1,9 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 1,33 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,57 км.

1.37. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до ВРУ № 1.1 К 6.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.38. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до ВРУ № 1.2 К 6.1.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 120 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.39. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до ВРУ № 1.3 К 6.1.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 120 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.40. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до ВРУ № 1.4 К 6.1.4 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.41. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 11 до ВРУ № 2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.42. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до ВРУ № 2.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.43. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до ВРУ № 2.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 285 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.44. Строительство КЛ-0,4 кВ, 6 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 12 до ВРУ № 3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.45. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 53-54. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.46. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

<u>На 3 этапе:</u>

1.47. Строительство блочных комплектных двухтрансформаторных подстанций 10/0,4 кВ, 2 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 17, ТП-10/0,4 кВ № 18). Предусмотреть установку в ТП-10/0,4 кВ №18 комбинированнх сборок н/н. Для присоединения Заявителя в каждой ТП установить по 2 трансформатора мощностью по 630 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 17, ТП-10/0,4 кВ № 18 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть

возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 17, ТП-10/0,4 кВ № 18.

1.48. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РТП-10/0,4 кВ № 2 - ТП-10/0,4 кВ № 16 до места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РТП-10/0,4 кВ № 2 - ТП-10/0,4 кВ № 16 (сооружается по 1.2 этапу) с заходом в РУ-10 кВ вновь сооружаемых ТП-10/0,4 кВ № 17, ТП-10/0,4 кВ № 18. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,2 км.

1.49. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до ВРУ № 1.1 К 6.2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.50. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до ВРУ № 1.2 К 6.2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 120 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.51. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до ВРУ № 1.3 К 6.2.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.52. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до ВРУ № 1.4 К 6.2.4 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.53. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 17 до ВРУ № 2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;
- протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.54. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до ВРУ № 2.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 120 кв. мм – 0,12 км, из них:

- протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.55. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до ВРУ № 2.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.56. Строительство КЛ-0,4 кВ, 6 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 18 до ВРУ № 3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.57. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 79-80. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.58. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

<u>На 4 этапе:</u>

1.59. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 9), с комбинированными сборками. Для присоединения Заявителя в ТП-10/0,4 кВ № 9 установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 9 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 9.

1.60. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 2 - ТП-10/0,4 кВ № 12 до места врезки в две КЛ-10 кВ направлением РП-10 кВ № 2 - ТП-10/0,4 кВ № 12 (сооружается по 2 этапу) с заходом в РУ-10 кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ № 9. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,2 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,2 км.

1.61. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 1.1 К 4.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км.

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.62. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 1.2 К 4.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.63. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 1.3 К 4.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.64. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 2.1 К 4.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,15 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,12 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,03 км.

1.65. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 2.2 К 4.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,15 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,12км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,03 км.

1.66. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 3.1 К 4.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.67. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 3.2 К 4.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.68. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 9 до ВРУ № 4 К 4.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.69. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 105-106. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.70. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

<u>На 5 этапе:</u>

1.71. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 2 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 13, ТП-10/0,4 кВ № 14). Предусмотреть установку в

ТП-10/0,4 кВ №14 комбинированнх сборок н/н. Для присоединения Заявителя в каждой ТП установить по 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 13, ТП-10/0,4 кВ № 14 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 13, ТП-10/0,4 кВ № 14.

1.72. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от места врезки в две КЛ-10 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 12 - ТП-10/0,4 кВ № 9 до места врезки в две КЛ-10 кВ направлением ТП-10/0,4 кВ № 12 - ТП-10/0,4 кВ № 9 (сооружается по 4 этапу) с заходом в РУ-10 кВ вновь сооружаемых ТП-10/0,4 кВ № 13, ТП-10/0,4 кВ № 14. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,2 км.

1.73. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до ВРУ № 1.1.1 К 5.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.74. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до ВРУ № 1.1.2 К 5.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.75. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до ВРУ № 1.2 К 5.1.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.76. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до ВРУ № 1.3 К 5.1.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.77. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 13 до ВРУ № 2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.78. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до ВРУ № 2.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.79. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до ВРУ № 2.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.80. Строительство КЛ-0,4 кВ, 6 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 14 до ВРУ № 3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.81. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 135-136. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.82. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ архитектурно-художественной подсветки (АХП) от точек присоединения 137-138. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.83. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

<u>На 6 этапе:</u>

1.84. Строительство блочной комплектной двухтрансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, 1 шт. (ТП-10/0,4 кВ № 10), с комбинированными сборками. Для присоединения Заявителя в ТП-10/0,4 кВ № 10 установить 2 трансформатора мощностью по 1000 кВА. Размещение ТП-10/0,4 кВ № 10 выполнить в соответствии с проектом планировки территории № 1331-ПП от 18.08.2020 «Об утверждении проекта планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы». Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к ТП-10/0,4 кВ № 10.

1.85. Строительство КЛ-10 кВ, 2 шт., от РУ-10 кВ РТП-10/0,4 кВ № 2 до РУ-10 кВ РП-10 кВ № 2 с заходом в РУ-10 кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4 кВ № 10. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой одножильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 1,8 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 1,26 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,54 км;

1.86. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до ВРУ № 1.1.1 К 3.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.87. Строительство КЛ-0,4 кВ, 2 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до ВРУ № 1.1.2 К 3.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.88. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до ВРУ № 1.1.3 К 3.1.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.89. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до ВРУ № 1.2 К 3.1.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.90. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и Б РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ № 10 до ВРУ № 1.3 К 3.1.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 185 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.91. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и РТП-10/0,4 кВ № 2 до ВРУ № 2.1 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.92. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и РТП-10/0,4 кВ № 2 до ВРУ № 2.2 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.93. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и РТП-10/0,4 кВ № 2 до ВРУ № 2.3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 150 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.94. Строительство КЛ-0,4 кВ, 4 шт., от вновь сооружаемых сборок н/н луча А и РТП-10/0,4 кВ № 2 до ВРУ № 3 Заявителя. Применить вариант прокладки двух кабелей в одной траншее. Протяженность каждой многожильной КЛ с пластмассовой изоляцией сечением 240 кв. мм – 0,12 км, из них:

– протяженность каждой КЛ в траншее – 0,096 км;

– протяженность каждой КЛ в закрытых переходах методом ГНБ, выполняемых тремя трубами диаметром 160 мм – 0,024 км.

1.95. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ наружного освещения от точек присоединения 173-174. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.96. Строительство двух КЛ-0,4 кВ для ЭПУ архитектурно-художественной подсветки (АХП) от точек присоединения 175-176. Параметры КЛ-0,4 кВ определить проектом.

1.97. Строительство сетей 0,4 кВ Заявителя. Объем работ по сооружению сетей 0,4 кВ Заявителя, с учетом требуемой категории надежности, определить проектом.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97.

2.2. Оснастить объекты электросетевого хозяйства 6-35 кВ, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами РЗА. Устройства РЗА должны обеспечивать свою правильную работу при частоте 45,0-55,0 Гц.

2.3. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.1, 1.9, 1.17, 1.18, 1.35, 1.47, 1.59, 1.71, 1.84 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в ПАО «Россети Московский регион» по двум независимым каналам связи, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с ПАО «Россети Московский регион».

2.4. Выполнить учет электроэнергии в соответствии со следующими требованиями:

– в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (РД 34.09.101-94) и требованиями правил

организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и требованиями ПУЭ;

– точки учета согласовать с ПАО «Россети Московский регион»;

– обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ ПАО «Россети Московский регион» с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.1. На 1.1 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 2 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4.2. На 2 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 4 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4.3. На 3 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 4 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4.4. На 4 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 2 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4.5. На 5 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 4 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.4.6. На 6 этапе установить и наладить средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – 4 шт. трехфазных полукосвенного включения. Места установки определить проектом.

2.5. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов.

3. ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ

3.1. Обеспечить подключение энергопринимающих устройств Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики (в том числе АЧР). Устройства противоаварийной автоматики должны соответствовать требованиям Приказа № 101.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\operatorname{tg}\varphi \leq 0{,}35$ в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1

настоящих технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. В связи с наличием нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения и тока в точках присоединения, установить в электрических сетях Заявителя:

3.3.1 Фильтрокомпенсирующие и симметрирующие (в пофазном исполнении) устройства, исключающие нарушение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион».

3.3.2 Средства измерения и регистрации качества электроэнергии и соотношения потребления активной и реактивной мощности с передачей указанной информации в автоматизированную систему ПАО «Россети Московский регион», показатели качества электроэнергии должны передаваться в объеме в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

3.4. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

3.5. В случае, если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, обеспечивающей автоматический запуск и исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.15, 1.16, 1.45, 1.46, 1.57, 1.58, 1.69, 1.70, 1.81 - 1.83, 1.95 - 1.97, с учетом требований разделов 2 и 3 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации. Заявитель обязан согласовать задание на проектирование, проектную и рабочую документацию с ПАО «Россети Московский регион».

4.2. ПАО «Россети Московский регион» выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1 - 1.14, 1.17 - 1.44, 1.47 - 1.56, 1.59 - 1.68, 1.71 – 1.80, 1.84 - 1.94, 2.4.1 - 2.4.6, с учетом требований раздела 2 настоящих технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц затраты на такие работы должны быть разделены по соответствующим объектам, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет ПАО «Россети Московский регион».

ПАО «Россети Московский регион» выполняет благоустройство по трассе прокладываемых КЛ-10 кВ и КЛ-0,4 кВ.

4.3. В случае если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих технических условий, такие отступления подлежат согласованию с ПАО «Россети Московский регион» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ с корректировкой утвержденных технических условий.

4.4. Провести проверку выполнения настоящих технических условий, с участием представителей ПАО «Россети Московский регион» и Филиала АО «СО ЕЭС» Московское РДУ (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями). После проведения проверки получить от ПАО «Россети Московский регион» акт о выполнении настоящих технических условий, согласованный Филиалом АО «СО ЕЭС» Московское РДУ (для каждого этапа, предусмотренного настоящими техническими условиями, и по техническим условиям в целом).

4.5. Соблюдение настоящих технических условий носит длящийся характер и является обязательным для Заявителя и ПАО «Россети Московский регион» после выполнения мероприятий по технологическому присоединению.

В случае осуществления Заявителем в дальнейшем строительства объекта по производству электрической энергии, не имеющего точек присоединения непосредственно к объектам электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», но при этом опосредованно через объекты электросетевого хозяйства иных лиц (в том числе электрические сети Заявителя) присоединяемого к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион», Заявителем должны быть получены отдельные технические условия на технологическое присоединение такого объекта по производству электрической энергии к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион».

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
8109d971
Заместитель директора департамента перспективного развития сети и инженерного обеспечения ТП ПАО «Россети Московский регион»
Т.К.Колодяжный

Исп.: Бутко М.А.
8 (495) 662-40-70

МОСКВА
Восточный административный округ
Государственное бюджетное учреждение города Москвы
«Жилищник района Измайлово»
(ГБУ «Жилищник района Измайлово»)

105043, ул. 5-я Парковая, д.18
ОКПО 17732285, ОГРН 5147746347018, ИНН/КПП 7719895794/771901001
Тел. (499) 165-40-00
e-mail: dezizm@yandex.ru
www.gbuizmaylowo.mos.ru

_____№ _____

на № _____от_____

Генеральному директору
ООО «ПРОФЭНЕРГО»
К.А. Захарченко

Уважаемая Ксения Александровна!

Рассмотрев Ваше обращение № ПЭ-П/26-40 от 21.01.2026 г. по вопросу согласования плана трассы кабельных линий 10, 0,4кВ объекта: «Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г. Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)»

На основании предоставленной документации ГБУ «Жилищник района Измайлово» не возражает против проведения запланированных работ в границах подведомственной территории при условии:

-соблюдения требований постановления Правительства Москвы от 19.05.2015 № 299-ПП «Об утверждении правил проведения земляных работ, установки временных ограждений, размещения временных объектов в городе Москве»;

-выполнения работ по территории проезжих частей, тратуаров исключительно закрытым способом, без разрытия котлованов;

-обеспечения безопасного прохода пешеходов с учетом движения инвалидов и иных маломобильных граждан по существующим тротуарам или временным пешеходным дорожкам (деревянным настилам) вблизи зоны проведения СМР шириной не менее 1,5 метров;

-обеспечения условий беспрепятственного движения транспортных средств, в том числе аварийных и других специальных служб города к объектам различного функционального назначения на прилегающей к зоне проведения СМР территории;

-обеспечения содержания временной дороги и прилегающей территории в соответствии с правилами санитарного содержания территории, организации уборки и обеспечения чистоты и порядка в городе Москве;

-восстановления в полном объеме и из 100% новых материалов нарушенного благоустройства территории после проведения СМР, в том числе на подъездных путях к местам проведения СМР в случае его нарушения;

-обеспечения мероприятий по предотвращению превышения допустимого уровня шума при производстве СМР в ночное время.

Руководитель
ГБУ «Жилищник района Измайлово» **И.Х. Асхабов**

Андреева О.С.
8(499)165-40-00

ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ФОНД РЕНОВАЦИИ

Московский фонд реновации жилой застройки
Ильинка ул., д. 13, Москва, 103070
+7 (495) 651-07-97, fr.mos.ru, help@mosfr.ru
ОКПО 19806148; ОГРН 1177700018319
ИНН/КПП 7703434808/771001001

25.11.2025 № ФР-28-21950/25-4

на № _____ от _____

Генеральному директору
АО «ПРОФЭНЕРГО»
К.А. Захарченко

Уважаемая Ксения Александровна!

В ответ на Ваше обращение от 12.11.2025 № ПЭ-П/25-618 о запросе согласования планов трасс КЛ-10/0,4кВ для электроснабжения объекта, расположенного по адресу: г. Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (зона 6.1) сообщаю, что представленные материалы согласованы в границах ГПЗУ объекта.

Информирую о том, что Фонд реновации не имеет принципиальных возражений к прохождению трассы КЛ-10кВ, 0,4кВ, узлов ввода, а также стройгенплан и план благоустройства по территории ППТ района Измайлово, Сиреневый бульвар, владение 4 города Москвы, разработанные в составе проекта АО «Профэнерго» («Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)», шифр 347499/ПС-25-ЭС.1, стадия Р, Лист 2) с учетом согласования ООО «ГП-МФС» выполняющего функции технического заказчика по договору от 01.07.2021 №94-0421-ОК-1/Н заключенного с Московским Фондом реновации жилой застройки услуги по исполнению функций технического заказчика на период выполнения проектно-изыскательских работ и на период строительства, на оказание услуг по авторскому надзору, выполнение проектно-изыскательских и подрядных работ по строительству объектов в соответствии с проектом планировки территории по адресу: Сиреневый бульвар, вл. 4 района Измайлово города Москвы.

Приложение: письмо ООО «ГП-МФС» от 19.11.2025 № 2/1-32930-И на 2 л. в 1 экз.

Начальник управления
инженерного обеспечения **Ю.А. Козлов**

Шуткин С.Г.
8-925-852-81-82

ФОНД РЕНОВАЦИИ

Московский фонд реновации жилой застройки
Ильинка ул., д. 13, Москва, 103070
+7 (495) 651-07-97, fr.mos.ru, help@mosfr.ru
ОКПО 19806148; ОГРН 1177700018319
ИНН/КПП 7703434808/771001001

26.12.2025 № ФР-28-21950/25-6

на № _____ от _____

Генеральному директору
АО «ПРОФЭНЕРГО»
К.А. Захарченко

Уважаемая Ксения Александровна!

В дополнение к письму МФР от 25.11.2025 № ФР-28-21950/25-4 о согласовании плана трассы КЛ-10кВ для электроснабжения объекта, расположенного по адресу: г. Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (зона 6.1) сообщаю, что представленные материалы согласованы в границах ГПЗУ объекта.

При этом информирую о том, что в соответствии с письмом ООО «ГП-МФС» от 16.12.2025 № 2/1-36680-И Фонд реновации не имеет принципиальных возражений к прохождению трассы КЛ-10кВ (шифр 347499/ПС-25-ЭС.1 «Электроснабжение. План трассы 10, 0,4кВ, М1 500» от 10.2025 л.1,2)) по территории ППТ района Измайлово, Сиреневый бульвар, владение 4 города Москвы.

Дополнительно сообщаю, что актуальными Техническими условиями на присоединение к электрическим сетям являются ТУ № И-24-00-569510/125 от 02.07.2025 (в Приложении).

Приложение: по тексту на 28 л. в 1 экз.

Начальник управления инженерного обеспечения

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП
Сертификат: 04585371002BB3E1A245815FC174954AC5
Владелец: Козлов Юрий Алексеевич
Действителен с 31-07-2025 до 31-10-2026

Ю.А. Козлов

Шуткин С.Г.
8-925-852-81-82

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
	Общие данные	
1	Ситуационный план М1:2000	
2	План трассы М1:500	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Лист	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
ПУЭ, изд. 7	Правила устройства электроустановок	
СНиП 3.05.06-85	Электротехнические устройства	
ПТЭЭП	Правила технической эксплуатации	
	электроустановок потребителей	
ГОСТ Р 21.1101-2009	Основные требования к проектной и рабочей	
	документации	
ПП РФ №87 от 16.02.08 г.	О составе разделов проектной документации и	
	требованиях к их содержанию	
А5-92	Прокладка кабеля до 35 кВ в траншеях	
	Прилагаемые документы	
№И-25-00-388331/125	Техническое Задание ПАО "Россети МР"	
№СРО-П-093-18122009-2019	Свидетельство о допуске к работам по	
	подготовке проектной документации	
347499/ПС-25-ЭС.1	Спецификация оборудования, изделий и	
	материалов	

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Нач.отдела		Кривошеин			05.25
Н.Контр.		Кривошеин			05.25
Разраб.		Захарова			05.25

347499/ПС-25-ЭС.1.ОД

Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 – ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 – ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)

Кабельные линии 0,4кВ

Стадия	Лист	Листов
Р	1	5

Общие данные

АО "Профэнерго"

Копировал

Формат А4

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
347499/ПС-25-ЭС1	Электрическая часть ТПП№1(ТПП№11)	Том 1.1
347499/ПС-25-ЭС2	Электрическая часть ТПП№2(ТПП№12)	Том 1.2
347499/ПС-25-АС1	Архитектурно-строительная часть ТПП№1(ТПП№11)	Том 2.1
347499/ПС-25-АС2	Архитектурно-строительная часть ТПП№2(ТПП№12)	Том 2.2
347499/ПС-25-ТМ1	Телемеханика ТПП№1(ТПП№11)	Том 3.1
347499/ПС-25-ТМ2	Телемеханика ТПП№2(ТПП№12)	Том 3.2
347499/ПС-25-ПР1	Проект размещения ТПП№1(ТПП№11)	Том 4.1
347499/ПС-25-ПР2	Проект размещения ТПП№2(ТПП№12)	Том 4.2
347499/ПС-25-КЛ.1	Кабельные линии 10 кВ	Том 5.1
347499/ПС-25-КЛ.2	Кабельные линии 0,4 кВ	Том 5.2
347499/ПС-25-ЗП	Закрытый переход методом ГНБ	Том 6
347499/ПС-25-ПОС	Проект организации строительства	Том 7
347499/ПС-25-СД	Сметная документация	Том 8

Рабочая документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта _____ /П. А. Кривошеин/

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	347499/ПС-25-ЭС.1.ОД	Лист 2

Копировал

Формат А4

Общие указания

Рабочая документация на присоединение энергопринимающих устройств к существующей электрической сети разработана в соответствии с техническими условиями №И-25-00-388331/125 Московских кабельных сетей - филиала ПАО «Россети Московский регион» для электроснабжения объекта " Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)".

Напряжение питающей и распределительной сети - 0,4 кВ;

Расчетная мощность - 3306,84кВт;

Категория надежности - II.

В объем работ входит:

- Строительство 4КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х150мм^2 от ТП№11 до ВРУ1.1 Заявителя;
- Строительство 4КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х120мм^2 от ТП№11 до ВРУ1.2 Заявителя;
- Строительство 4КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х120мм^2 от ТП№11 до ВРУ1.3 Заявителя;
- Строительство 4КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х150мм^2 от ТП№11 до ВРУ1.4 Заявителя;
- Строительство 2КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х240мм^2 от ТП№11 до ВРУ2.1 Заявителя;
- Строительство 2КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х150мм^2 от ТП№12 до ВРУ2.2 Заявителя;
- Строительство 2КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х185мм^2 от ТП№12 до ВРУ2.3 Заявителя;
- Строительство 6КЛ-0,4кВ АПвБбШп(г)-1-4х240мм^2 от ТП№12 до ВРУ3.1 Заявителя.

Кабельные линии напряжением 0,4 и 10 кВ

Трасса КЛ-0,4/10 кВ проходит в земле открытым способом:

- открытым способом Lтр=786п.м. из них 124п.м в ПЭ трубах (15,78%)

Трасса проходит по территории Москвы, за пределами Третьего транспортного кольца, но в пределах Московой кольцевой автомобильной дороги, применяется коэффициент стесненности 1,1.

Прокладка кабельных линий производится в стесненных условиях застроенной части города, что характеризуется следующими факторами:

- наличие разветвленной сети существующих подземных коммуникаций;

- наличием жилых или производственных зданий, а также сохраняемых зеленых насаждений в непосредственной близости от места работ;

- интенсивностью движения городского транспорта и пешеходов в непосредственной близости от места работы, обусловливающей необходимость строительства короткими захватками, включая восстановление разрушенных покрытий и посадку зелени.

Кабели прокладываются в земле при отсутствии пересечений на глубине не менее 0,7м от планировочных отметок, при пересечении кабелей и холодных трубопроводов над ними на расстоянии не менее 0,25м, при пересечении горячих трубопроводов - над ними на расстоянии не менее 0,5м, а в стесненных условиях — не менее 0,25м. При этом теплопровод на участке пересечения плюс по 2м в каждую сторону от крайних кабелей должен иметь теплоизоляцию.

Кабели на всем протяжении защитить от механических повреждений при пересечении коммуникаций композиционными ПЭ трубами. Концы труб заделать термоусаживаемым

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

уплотнителем кабельных проходов. Концы резервных труб – заглушкой для труб.

По всей трассе на дне траншеи устраивается песчаная подушка толщиной 10см.

В местах пересечений проектируемого кабеля с существующими подземными коммуникациями кабель прокладывается в проектируемой трубе ПЭ-160

По всей трассе траншея засыпается песком. Насыпные грунты из отвалов строительных траншей, являются непригодными к обратной засыпке и должны быть вывезены на свалку. Среднее расстояние автоперевозки грунта принимается 48км.

После прокладки кабелей в газонах восстанавливается слой растительного грунта озеленение. Толщина растительного плодородного слоя принимается согласно Постановлению от 10.09.2002 г. № 743-ПП Правительства Москвы – 20 см.

Количество проектируемых ПЭ труб и их длины приведены на планах в М 1:500 (лис 2). При прокладке кабелей в земле траншея разрабатывается без креплений. Выемка грунта по всей длине трассы производится вручную в связи с невозможностью применения малогабаритной землеройной техники.

Работы по устройству пересечений произвести в соответствии с инструктивными указаниями СНиП III-4-80, СНиП II-м1-71 «Техника безопасности в строительстве» и в присутствии представителей всех заинтересованных организаций и владельцев коммуникаций.

До начала земляных работ, с целью точного определения местоположения указанны коммуникаций, произвести шурфование в местах:

а) прокладки проектируемых кабелей рядом с существующими кабелями и изменения направления трассы проектируемых кабелей;

б) пересечения с существующими кабелями и другими коммуникациями.

После прокладки кабеля производится уплотнение ПЭ труб. Уплотнение песчаной постели выполнить вибрационными катками и трамбовками.

Кабели прокладываются в траншеях с запасом по длине (змейкой), достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций кабеля.

При закладке труб в фундаменты применяется сверление кольцевыми алмазными сверлами.

Земляные работы и приемку их выполнения следует производить в соответствии со СНиП 3.02-01-87.

Работы следует вести, не допуская длительного нахождения траншей открытыми (покрытие траншей деревянными или металлическими щитами).

Все электромонтажные работы выполнить в соответствии с ПУЭ изд.6,7; СНиП 3.05.06-85.

Прокладку кабельных линий выполнять по типовым решениям А5-92 «Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях» института «Тяжпромэлектропроект», а так с учётом требований, выдвинутых при согласовании трассы КЛ-0,4 кВ с заинтересованны организациями.

Рабочая документация разработана в соответствии с ПУЭ, нормами технологического проектирования электрических сетей.

Все изменения проектных решений, при необходимости их внесения должны быть согласованы с проектной организацией и другими заинтересованными организациями до начала производства работ по прокладке.

Строительно-монтажные работы должны выполняться специализированной организацией при строгом соблюдении требований «Правил устройств электроустановок» «Правил техники безопасности».

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	347499/ПС-25-ЭС.1.0Д	Лист 4

Копировал Формат А4

Охрана тепловых сетей.

Охрана тепловых сетей осуществляется для обеспечения сохранности их элементов и бесперебойного теплоснабжения потребителей путем проведения комплекса мер организационного и запретительного характера.

Охране подлежит весь комплекс сооружений и устройств, входящих в тепловую сеть: трубопроводы и камеры с запорной и регулирующей арматурой и контрольно – измерительными приборами, компенсаторы, опоры, насосные станции, баки – аккумуляторы горячей воды, центральные и индивидуальные тепловые пункты, электрооборудование управления задвижками, кабели устройств связи и телемеханики.

Предприятия, организации, граждане в охранных зонах тепловых сетей обязаны выполнять требования работников предприятий, в ведении которых находятся тепловые сети, направленные на обеспечение сохранности тепловых сетей и предотвращение несчастных случаев.

Охранные зоны тепловых сетей устанавливаются вдоль трасс прокладки тепловых сетей в виде земельных участков шириной, определяемой углом естественного откоса грунта, но не менее 2 метров в каждую сторону, считая от края строительных конструкций тепловых сетей или от наружной поверхности изолированного теплопровода бесканальной прокладки.

Перед началом работ в охранных зонах ответственные производители работ должны быть проинструктированы владельцем тепловых сетей относительно порядка их проведения и ознакомлены с расположением трасс подземной прокладки.

Работы в непосредственной близости от тепловых сетей должны выполняться в соответствии с проектом производства работ, разрабатываемым с соблюдением требований "Инструкции по капитальному ремонту тепловых сетей", утвержденной Минжилкомхозом РСФСР 20 апреля 1985 г. N 220.

В зону работ по проекту попадают тепловые сети ПАО «МОЭК»:

– работы в охранной зоне т/сети вести вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителя ПАО «МОЭК», вызванного не позднее, чем за 24 часа до начала работ,

– обеспечить сохранность т/сетей, пересечения с т/сетями выполнять в футлярах, расстояния выдерживать согласно СНиП 41-02-2003. Обеспечить охранную зону т/сети,

– до начала работ представить гарантийное письмо по сохранности тепловых сетей.

ПУЭ 7 п.2.3.96. При пересечении кабельными линиями до 35 кВ теплопроводов расстояние между кабелями и перекрытием теплопровода в свету должно быть не менее 0,5м, а в стесненных условиях – не менее 0,25м. При этом теплопровод на участке пересечения плюс по 2м в каждую сторону от крайних кабелей должен иметь такую теплоизоляцию, чтобы температура земли не повышалась более чем на 10 градусов С по отношению к высшей летней температуре и на 15 градусов С по отношению к низшей зимней.

В случаях, когда указанные условия не могут быть соблюдены, допускается выполнение одного из следующих мероприятий: заглубление кабелей до 0,5м вместо 0,7м; применение кабельной вставки большего сечения; прокладка кабелей под теплопроводом в трубах на расстоянии от него не менее 0,5 м, при этом трубы должны быть уложены таким образом, чтобы замена кабелей могла быть выполнена без производства земляных работ (например, ввод концов труб в камеры).

Охрана окружающей среды.

Настоящий проект разработан с учетом требований Законодательства об охране природы, Основ земельного законодательства Российской Федерации и СНиП II-01-95.

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	347499/ПС-25-ЭС.1.ОД	Лист 5

Копировал

Формат А4

Проектируемые кабельные линии сооружаются для передачи электроэнергии на напряжении 10кВ. Применяемые технологические процессы на проектируемых объектах являются безотходными и не предусматривают вредных выбросов в окружающую воздушную или водную среду. Проведение природоохранных мероприятий не требуется.

Охрана труда и техника безопасности.

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатация проектируемых объектов обеспечиваются проектными решениями, принятыми в соответствии с ПУЭ, СНиП III-4-80 «Техника безопасности в строительстве», «Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок» ПОТЭУ, «Правила безоаасности при строительстве линий электропередач и производстве электромонтажныйх работ», РД 153-34.3-03.285-2002.

Мероприятия по сохранности объектов культурного наследия.

Проведение работ предполагается вне зон охраны объектов культурного наследия, а также вне зоны охраняемого ландшафта в границах существующих строений и коммуникаций.

На основании пункта 2.1 Положения об особенностях организации археологических полевых работ на территории города Москвы, утвержденного постановление Правительства Москвы от 20 августа 2012 г. № 414-1111 (в редакции постановления Правительства Москвы от 1 ноября 2016 г. № 710-1111 "О внесении изменений в правовые акты города Москвы"), проведение археологических исследований не требуется.

Главный инженер проекта _____ /П. А. Кривошеин/

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1127746235510 ПРОФЭНЕРГО ИНН 7728818330 МОСКВА

Согласовано

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

347499/ПС-25-ЭС.1.ОД

Лист 6

Копировал

Формат А4

Розыгрыш

РП№2

Легкоатлетический манеж

Школа Спортивной Гимнастики...

4с1

Усзк Рус Гцолифк

Музей
Музей физкультуры

4с13

4с6

4с5

2с1Б

Российский государственный университет...

Бассейн Рус Гцолифк

вл4

Детский

Школа

2с2

2с3

4к2

СОВЕТСКАЯ ул.

СОВЕТСКАЯ ул.

ПРОЕКТИРУЕМЫЙ пр-д № 7993

Сервис БМВ

Yours Hostel

ПосЗавод

Airbag Expert

Пол в доме

Измайлово

Ласграв

РеноДот

30с9

Стриптиз-квесты от Клаустрофобия

РТП№2

ПРОЕКТИРУЕМЫЙ пр-д № 7994

ПРОЕКТИРУЕМЫЙ пр-д № 7995

ПРОЕКТИРУЕМЫЙ пр-д № 8052

вл4/4

Школа № 1290, корпус № 5

4/7

4/5

14/11

4/12А

4/9

4 КЛ АПвБбШп(г) 4х150 ТП-11 - ВРУ1.1 L=160м
4 КЛ АПвБбШп(г) 4х120 ТП-11 - ВРУ1.2 L=200м
2 КЛ АПвБбШп(г) 4х240 ТП-11 - ВРУ2.1 L=260м
2 КЛ АПвБбШп(г) 4х150 ТП-12 - ВРУ2.2 L=280м

ВРУ1.1

ВРУ1.2

ВРУ2.1
ВРУ2.2

нов.ТП№11
Трубы уктены в томе АС

нов.ТП№12
Трубы уктены в томе АС

4 КЛ АПвБбШп(г) 4х150 ТП-11 - ВРУ1.4 L=65м
2 КЛ АПвБбШп(г) 4х185 ТП-12 - ВРУ2.3 L=100м
6 КЛ АПвБбШп(г) 4х240 ТП-12 - ВРУ3.1 L=110м
4 КЛ АПвБбШп(г) 4х120 ТП-11 - ВРУ1.3 L=165м

ВРУ1.4

ВРУ2.3

ВРУ3.1

ВРУ1.3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Проектируемый кабель 0.4 кВ в траншее открытым способом

Закрытый переход методом ГНБ

Проектируемое ТП-10/0.4кВ

Согласовано

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Кривошеин			08.25
Разраб.		Васькин			08.25
Н.контроль		Кривошеин			08.25

347499/ПС-25

Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)

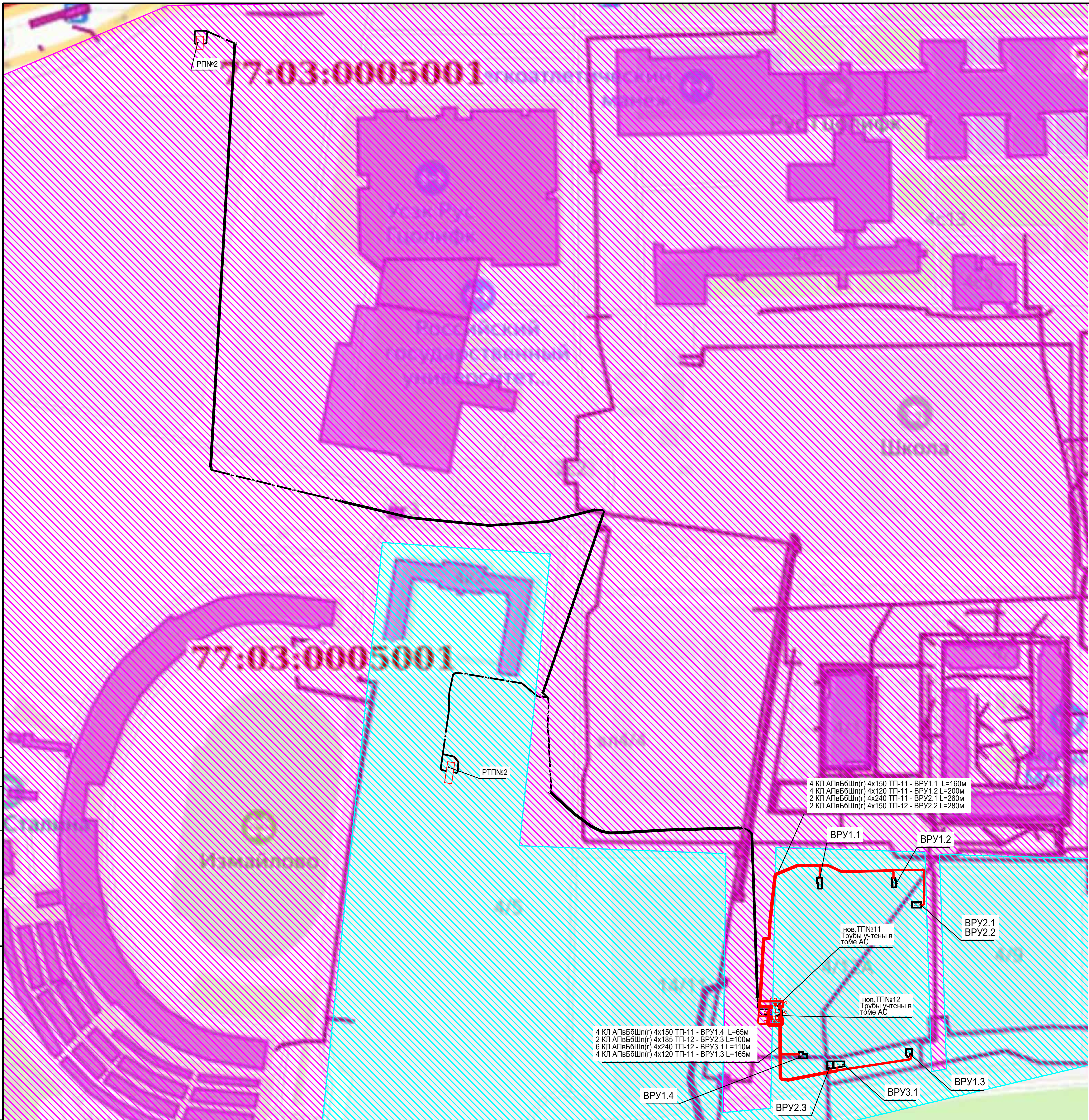
Кабельные линии напряжением 10/0,4кВ

Стадия	Лист	Листов
П		

Ситуационный план М1:2000

АО "Профэнерго"

Копировал



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Проектируемый кабель 10/0,4 кВ в траншее открытым способом
- Проектируемый закрытый переход методом ГНБ
- Проектируемое ТП 10/0,4кВ
- Территория ГБУ "Жилищник Измайловского района"
- Территория Московского Фонда Реновации

Согласовано

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	347499/ПС-25		
						Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)		
ГИП		Кривошеин			08.25	Электроснабжение 10/0,4кВ	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Васькин			08.25		П		
Н.контроль		Кривошеин			08.25	Кадастровая карта	АО "Профэнерго"		

Копировал

Государственное бюджетное учреждение города Москвы
"Московский городской трест геолого-геодезических и картографических работ"
ГБУ "МОСГОРГЕОТРЕСТ"
ОТДЕЛ ПОДЗЕМНЫХ СООРУЖЕНИЙ (ОПС)

Москва 125040 Ленинградский проспект, д.11 Тел. 8-499-257-09-11

Техническое заключение № 4743-26

о соответствии проектной документации Сводному плану подземных коммуникаций и сооружений в городе Москве.
(положительное техническое заключение)
от "25" мая 2026 года

Адрес работ: *г.Москва, ВАО, Сиреневый бульвар , з/у 4/9 (участок 6.2)*

Проектная организация: *АО "ПРОФЭНЕРГО"*

Организация заказчика: *АО "ПРОФЭНЕРГО"*

Виды и объёмы работ:

1) Электрокабель 10 кВ - 4 шт., L=95 метров,
2) Закрытым способом методом ГНБ №5 1 скважина по 6 труб ПЭ Д=160мм, h=11 м, L=111,00 м.
3) Закрытым способом методом ГНБ №4 1 скважина по 6 труб ПЭ Д=160мм, h=10 м, L=138,00 м.
4) Электрокабель 10 кВ - 2 шт., L=310 метров
5) Закрытым способом методом ГНБ №3 1 скважина по 3 труб ПЭ Д=160мм, h=10 м, L=126,00 м.
6) Закрытым способом методом ГНБ №2 1 скважина по 3 труб ПЭ Д=160мм, h=10 м, L=174,00 м.
7) Закрытым способом методом ГНБ №1 1 скважина по 3 труб ПЭД=160мм, h=15 м, L=285,00 м.
8) Электрокабель 0,4 кВ, L=230 метров
9) Электрокабель 0,4 кВ, L=150 метров
5) Строительство ТП 10кВ (6,05 м х 6,00 м), S=36,3 м2. -2х шт
- вскрытие котлованов глубиной до 2,65 метро;
- устройство монолитных ж.б. фундаментных плит толщиной 0,3 м;
- установка готовых ж.б. приямков и объемных колпаков на готовое основание.
ПОС до 1га.

Примечание ОПС:

- Работы в рамках данного проекта вести в соответствии с Постановлением Правительства Москвы от 19 мая 2015 г. №299-ПП «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ ПРОИЗВОДСТВА ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ, УСТАНОВКИ ВРЕМЕННЫХ ОГРАЖДЕНИЙ, РАЗМЕЩЕНИЯ ВРЕМЕННЫХ ОБЪЕКТОВ В ГОРОДЕ МОСКВЕ», а именно: при СТРОГОМ соблюдении пунктов 2.3 и 2.5.3

- Сроки производства работ увязать с проектами, получившим положительное техническое заключение ОПС №7148-22, №8128-22, №4043-25, №3152-26 (дорога, сводный план сетей, строгенплан, дорога, заявитель/проектировщик - ООО "СТ Центр").

- Сроки производства работ увязать с проектом, находящимся на рассмотрении в ГБУ «Мосгоргеотрест», заявка №9/7939-26 (тепловая сеть, заявитель/проектировщик - ООО "Стройинжиниринг").

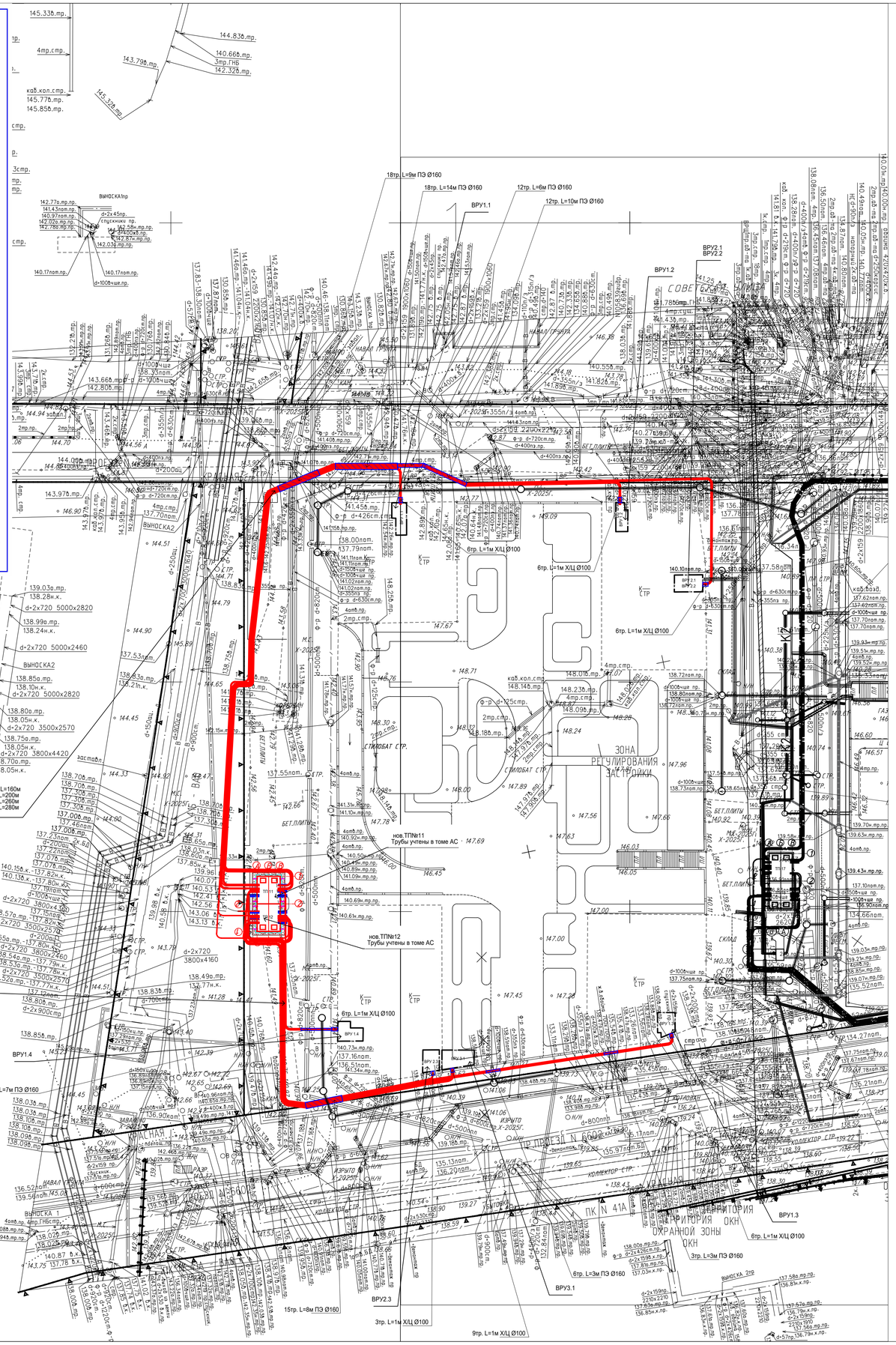
- До начала производства работ по проектным решениям, выполненными в охранных зонах инженерных коммуникаций и сооружений (тепловая сеть 2х700 3000х1640, водопровод d500 ст и так далее), необходимо вызвать представителей, эксплуатирующих служб (балансодержателей) указанных коммуникаций и сооружений.

Начальник группы:

6D 0F F1 17 15 00 0E 94 E8 11 8B 27 8C 39 A8 BF / *Стрекалов А. В.* /

Документ подготовил: Третьяков А. А., ops@mggt.ru

Проект 2026-ОПС-322331/1
Мосэнергонадзор
Начальник службы по вопросам, требующим согласования
Номер, дата рассмотрения 02.06.2026
Согласовано



Условные обозначения линий градостроительного регулирования

КРАСНАЯ	границы территорий общего пользования улично-дорожной сети	ЛЗП	границы лесопарковых зеленых поясов
КЛ ТОП	границы территорий общего пользования	Береговая	границы береговых полос
зона регулирования застройки зон	границы зон регулирования застройки и хозяйственной деятельности	ПК	границы объектов природного комплекса города Москвы
	границы водоохранных зон	ПОЖД	границы полос отвода железных дорог
КЛ ЛО	границы территорий, занятых линейными объектами	охранная зона ОКН	границы охранных зон объектов культурного наследия
защитная зона ОКН	границы защитных зон объектов культурного наследия		границы зон затопления и подтопления
	границы приаэродромной территории		границы зон охраняемого объекта
зона I пояса санитарной охраны	границы зон I пояса санитарной охраны	зона II пояса санитарной охраны	границы зон II пояса санитарной охраны
	границы прибрежных защитных полос	охранная зона военного О	границы зон охраняемого военного объекта
режим	границы режимов регулирования градостроительной деятельности	охранная зона радиотехнических О	границы зон ограничений передающего радиотехнического объекта
зона охраняемого природного ландшафта	границы зон охраняемого природного ландшафта	охранная зона ООПТ	границы охранных зон особо охраняемой природной территории
санитарно-защитная зона	границы санитарно-защитных зон	ООЗТ	границы особо охраняемых зелёных территорий
охранная зона О электроэнергетики	границы охранных зон объектов электроэнергетики	охранная зона ОИ метрополитена	границы охранных зон объектов инфраструктуры метрополитена
охранная зона связи	границы охранных зон линий и сооружений связи	охранная зона трубопроводов	границы охранных зон трубопроводов
зона наз рассеивания	границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды	охранная зона телескопов	границы охранных зон пунктов государственной геодезической, нивелирной и гравиметрической сети
	границы зон минимальных расстояний	охранная зона ОКН	границы охранных зон тепловых сетей
Тер ОКН	границы территорий объектов культурного наследия	ООПТ	границы особо охраняемых природных территорий
Ремонт ООПТ	границы территорий зарезервированных для образования особо охр. природных территорий	техническая зона	границы технических зон инженерных коммуникаций и сооружений
техническая зона метрополитена	границы технических зон метрополитена	зона внеуличного пешеходного перехода	границы внеуличных пешеходных переходов
	границы полос воздушных подходов на аэродромах	линия застройки	границы линий застройки
КЛ ОЗРС	границы территорий общего пользования ОДРС	зона сооружений транспорта	границы зон транспортных сооружений
зона IA пояса санитарной охраны	границы зон IA пояса санитарной охраны	зона IБ пояса санитарной охраны	границы зон IБ пояса санитарной охраны
зона III пояса санитарной охраны	границы жёсткой зоны II пояса санитарной охраны	зона III пояса санитарной охраны	границы зон III пояса санитарной охраны
Памятники природы	границы памятников природы	режим	границы режимов природного комплекса

Условные обозначения подземных инженерных коммуникаций

0,4кВ 600 | 600 и выше	водопровод (водовод)		водосток
Д	дренаж	К	канализация
	газопровод	т	теплопровод
	кабель электрический	о	кабель наружного освещения
к.ТВ	кабель телевидения	ТК.ДС	кабель ДС
к.МПС	кабель МПС		кабель связи УПО
	кабель радио		золотник
	воздухопровод	ИЛ	илопровод
	кабель МОСЭЛЕКТРОТРАНС		телефон. канализация
	бронированный кабель связи	Волновод	волновод
	блочная канализация (кабель электрический)	кабельный коллектор	кабельный коллектор
	кабель заземления	б.пр	бездейств. прокладки
общий коллектор	общий коллектор	пр	проекты

Данный инженерно-топографический план является точной копией оригинала ГБУ "Мосгоргеотрест", выданного по заказу 3/ДО-23/000055-ИГДИ от 21.07.2023г АО "Профэнерго" подтверждает полное соответствие данной геоосновы оригиналу, выполненному Мосгоргеотрестом.

Нач. отдела /Кривошеин П.А./

Копии согласований верны /Кривошеин П.А./

АО "ПРОФЭНЕРГО" ИНН 7705621357 ОГРН 1027700132195 МОСКВА

(20г) Согласована в 23 РЭР УКС во трасса КЛ 0,4-10кВ по адресу Сиреневый бульвар, вл.4 (участки 6.1, 6.2) по ТУ N 4-25-00-388331/125 при условии:

1. До начала работ согласовать ППР, ГПР.
2. Дополнительно согласовать заводку в ВРУ
3. К прокладке применять разрешенную в ПАО "Россети" кабельную продукцию
4. В Т.А - трубы без разрезов
5. КЛ 0,4 кВ в ВРУ обработать ОКП.

Согласовано на 4 листах

08.12.25

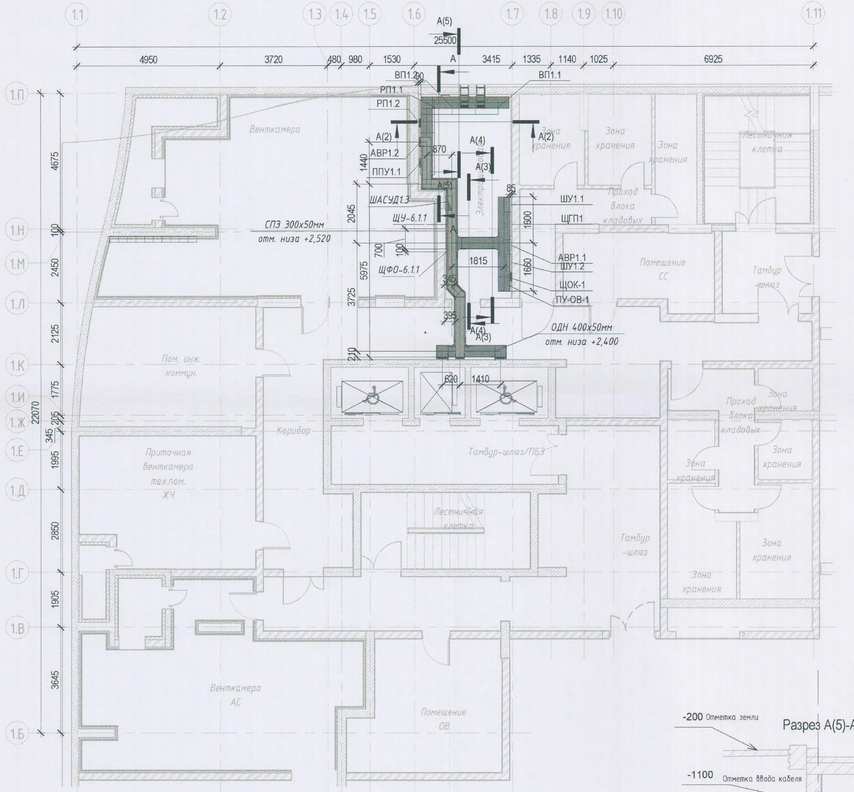
Филиал ПАО "Россети Московский регион" Московские кабельные сети
Управление Южными Сетями Восточного Округа
Эксплуатационный район
Заместитель начальника управления - начальник эксплуатационного района
Алексей Евгеньевич ПОРЯДИН

						3/4596-25 - ИГДИ-Г	
Изм.	Колич	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наименование объекта: Строительство ТП-10/0,4кВ № 17,18 с тр-ми 2х630кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 16 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 15 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 17,18, 10КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 17 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.2-1-6.2-4, 2.1 Заявителя, 8КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 18 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3	
Разработал					09.10.25		
Полевые работы		Кирин И. В.			09.10.25	Заказчик: АО "ПРОФЭНЕРГО"	
Камерал. работы		Малова В. Н			09.10.25	Местоположение (адрес) объекта: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.2)	Стадия: И; Лист: ; Листов: 1
ЛГР (Кр.лин.)		Неврашин А. А.			09.10.25		
Н.контр.		Седова А. М			09.10.25	Номенклатура: А-XV-17-06, А-XV-17-07, А-XV-17-10, А-XV-17-11	
						ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН (М 1:500)	МОСКОМАРХИТЕКТУРА © ГБУ "Мосгоргеотрест"

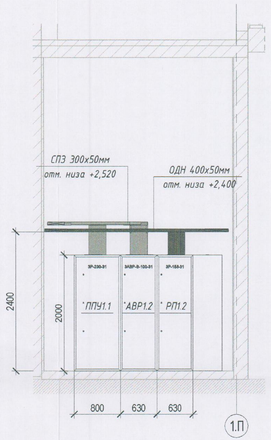
						3/4602-25 - ИГДИ-Г	
Изм.	Колич	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наименование объекта: Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1-1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ГНР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)	
Разработал					26.10.25		
Полевые работы		Кирин И. В.			26.10.25	Заказчик: АО "ПРОФЭНЕРГО"	
Камерал. работы		Малова В. Н			26.10.25	Местоположение (адрес) объекта: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)	Стадия: И; Лист: 1; Листов: 7
ЛГР (Кр.лин.)		Неврашин А. А.			26.10.25		
Н.контр.		Седова А. М			26.10.25	Номенклатура: А-XVI-16-16, А-XVI-17-13	
						ИНЖЕНЕРНО-ТОПОГРАФИЧЕСКИЙ ПЛАН (М 1:500)	МОСКОМАРХИТЕКТУРА © ГБУ "Мосгоргеотрест"

						347499/ПС-25-ЭС.1		
Изм.	Колич	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1-1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)		
ГИП		Кривошеин			10.25	Электроснабжение	Стадия: Р	Лист: 3	Листов:
Разраб.		Захарова			10.25				
Н.контроль		Кривошеин			10.25	План трассы 0,4кВ, М1:500	АО "Профэнерго"		

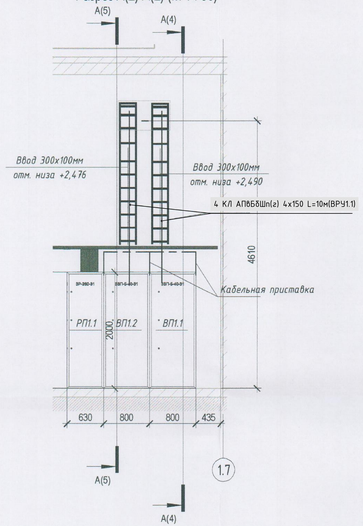
Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам.инв.N

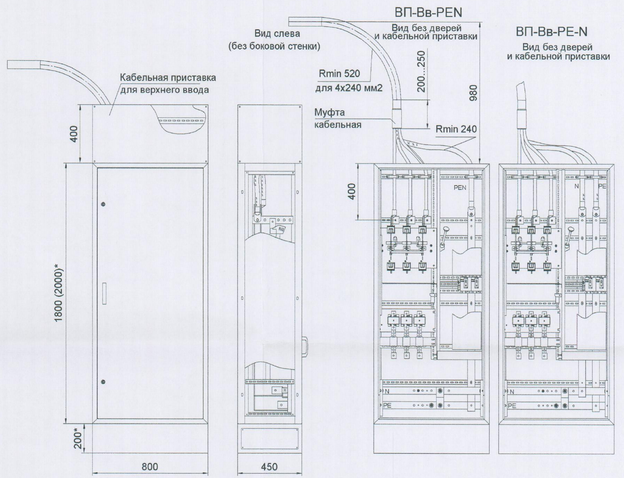


Разрез А-А (М 1 : 50)

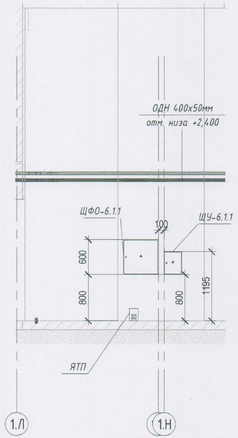


Разрез А(2)-А(2) (М 1 : 50)

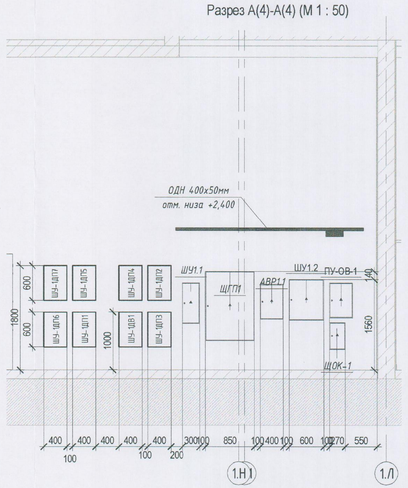




Разрез А(3)-А(3) (М 1 : 50)

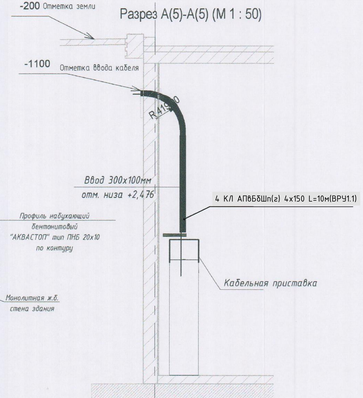


Разрез А(4)-А(4) (М 1 : 50)

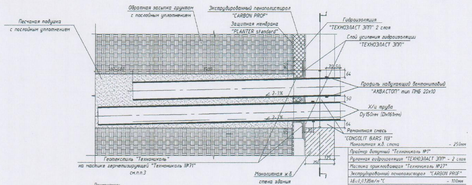


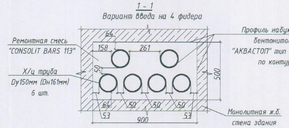
Примечания:
1. Тип кабельного лотка - перфорированный.

Разрез А(5)-А(5) (М 1 : 50)



Узел ввода коммутационной сети электроснабжения в здание ПГВ





Примечания:
1. Ввод коммутационной сети электроснабжения ВЛ10 кВ в здание следует выполнить в кроссовом(ых) ВЛ10 кВ(ых) трубе (трубах) не менее 0,1м от верхнего среза трубы с от более 1м (в осях), от поверхности земли.
2. Х/ц трубы прокладывать с уклоном 10мм для обеспечения удаления влаги.
3. Трубы установить с уклоном в сторону ввода в ТП.
4. Расстояние между трубами в свету должно быть не менее, чем на 50мм.
Размер рва вверх по стороны ввода должен быть не 150мм диаметр, чем наружный разм. допускается обрезать трубы по месту до выхода ПЗ на для обеспечения радиуса изгиба кабеля по проекту ЭС.
5. Расстояние трубы закрыть проёмом для исключения попадания воды.
6. После прокладки кабеля электролаборатория трубы с внутренним стороны разделана ПЗЗ и одеть ЭКЗЗ. В трубы перед кабелем установить набухающий "АКВАСТОП" BARS 113 или аналог.
7. В ввод трубу следует установить один сплошной кабель.
8. Кабель в трубах уложить с 2-х кратной по длине не менее 300мм. Запасенные выполнить из двухслойно перпендикулярно уложенной полосами бифилярно-спиральной укладки.
9. Стенки 1.1* выводы разместить труб проводных для монтажа расстояний между трубами с монтажными расстояния от края труб до края конструкции.
10. Монтажные, не указанные в спецификации, см. альбом ЮТ.
11. Для отдельных Вводов до ЩУ обязательно применять кабельную прокладку

Примечания:
1. Ввод коммутационной сети электроснабжения ВЛ10 кВ в здание следует выполнить в кроссовом(ых) ВЛ10 кВ(ых) трубе (трубах) не менее 0,1м от верхнего среза трубы с от более 1м (в осях), от поверхности земли.
2. Х/ц трубы прокладывать с уклоном 10мм для обеспечения удаления влаги.
3. Трубы установить с уклоном в сторону ввода в ТП.
4. Расстояние между трубами в свету должно быть не менее, чем на 50мм.
Размер рва вверх по стороны ввода должен быть не 150мм диаметр, чем наружный разм. допускается обрезать трубы по месту до выхода ПЗ на для обеспечения радиуса изгиба кабеля по проекту ЭС.
5. После прокладки кабеля электролаборатория трубы с внутренним стороны разделана ПЗЗ и одеть ЭКЗЗ. В трубы перед кабелем установить набухающий "АКВАСТОП" BARS 113 или аналог.
6. В ввод трубу следует установить один сплошной кабель.
7. Кабель в трубах уложить с 2-х кратной по длине не менее 300мм. Запасенные выполнить из двухслойно перпендикулярно уложенной полосами бифилярно-спиральной укладки.
8. Стенки 1.1* выводы разместить труб проводных для монтажа расстояний между трубами с монтажными расстояния от края труб до края конструкции.
9. Монтажные, не указанные в спецификации, см. альбом ЮТ.
10. Для отдельных Вводов до ЩУ обязательно применять кабельную прокладку

Согласовано

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

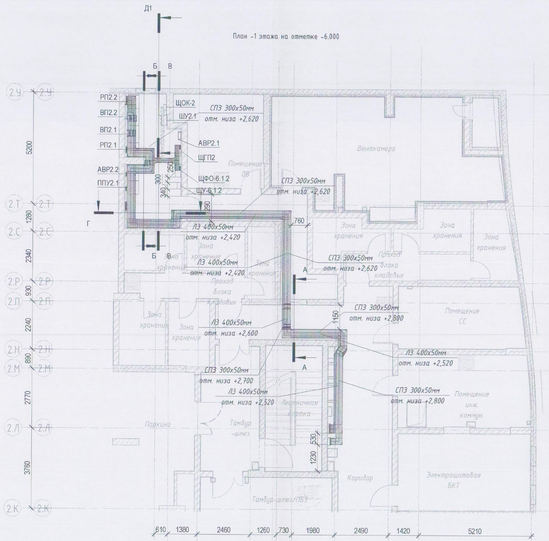
Инв. № подл.

Согласовано
со стороны АО
04.12.25

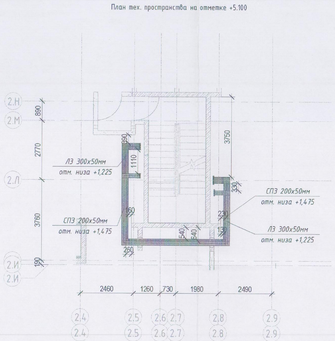
Филиал ПАО «Россети Московский регион» «Подольские кабельные сети»
Департамент Сетями Восточного Округа
Служба эксплуатационный район
Заместитель начальника управления-
начальник ремонтно-эксплуатационного района
Алексей Евгеньевич
ПОРЯДИН

						94-0421-ОК-1/Н-6.1-1-1-ЭОМ1	
1	-	Зам.	101-25	Минф	27.05.25	Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны - укрытием (ЗГСО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/9 (участок 6.1)	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
Разработал		Лашков М.		Минф	25.09.25	Внутреннее электроосвещение и силовое электрооборудование. Жилая часть. Корпус 1	Стадия: Р; Лист: 36; Листов:
Проверил		Ишунин			25.09.25		
Н. контр.		Ивлева		Минф	25.09.25	План -1 этажа. Размещение кабеленесущих систем	АО "Профэнерго"

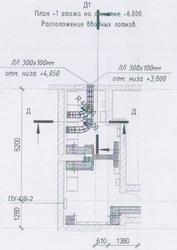
План -1 этажа на отметке -6,000



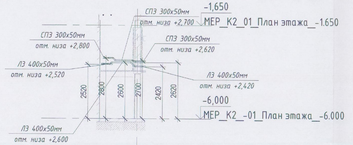
План лек. пространства на отметке +5,100



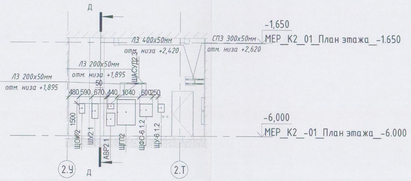
План -1 этажа на отметке -6,000.
Расположение воздушных лотков.



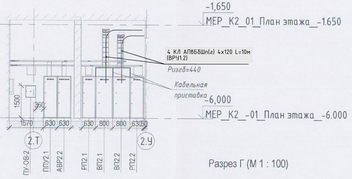
Разрез А (М 1 : 100)



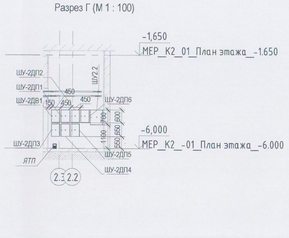
Разрез В (М 1 : 100)



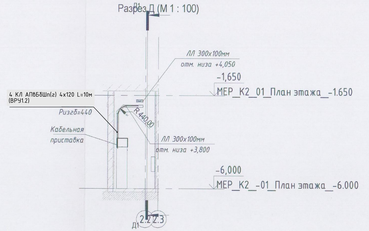
Разрез Б (М 1 : 100)



Разрез Г (М 1 : 100)

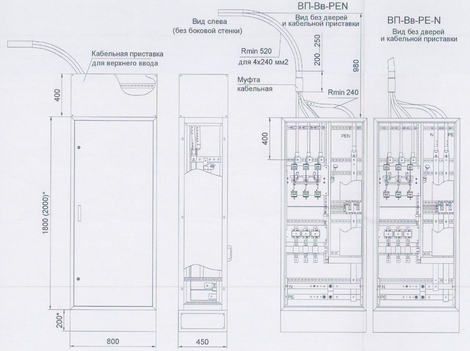


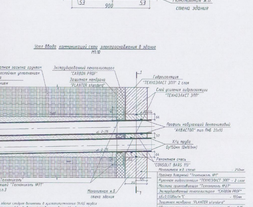
Разрез Д (М 1 : 100)

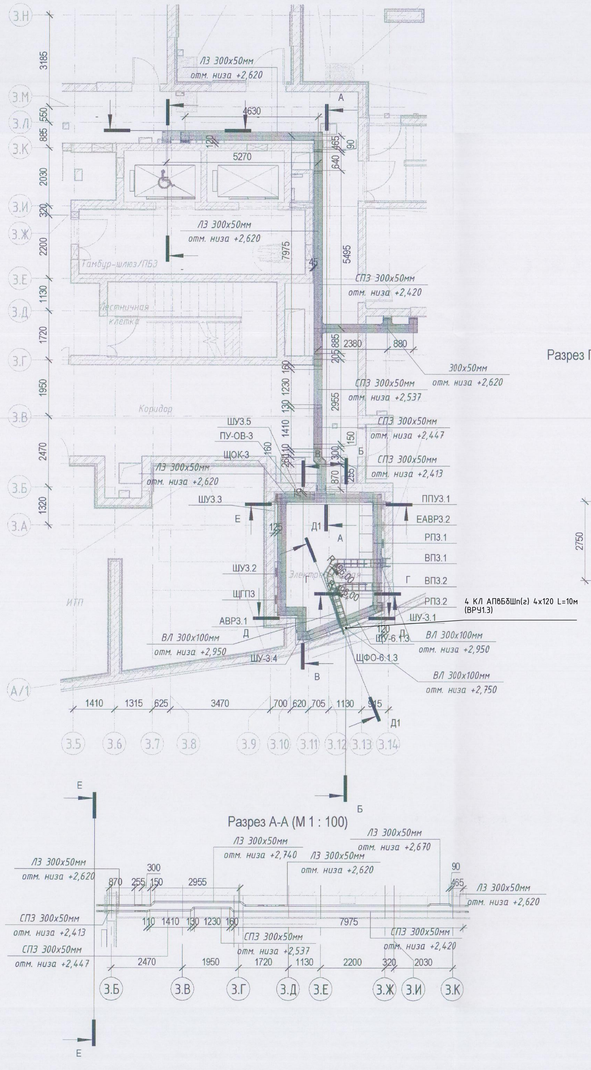


ВП-Вв-PEN
Вид без дверей и кабельной приставки

ВП-Вв-PE-N
Вид без дверей и кабельной приставки

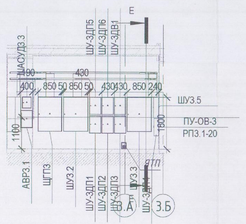



Этаж Щиты питающиеся сзади электрооборудование в здании
Щитовая техника защит с системами управления
Ячейки кабельные
Ячейки приборные
Ячейки для установки оборудования
Интегрированный технологический шкаф
Шкафы серии
Шкафы серии
Шкафы серии

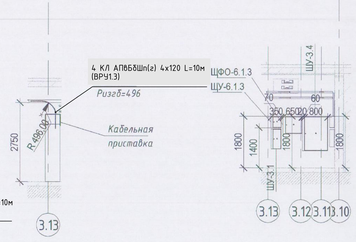


Разрез А-А (М 1 : 100)

Разрез В (М 1 : 100)

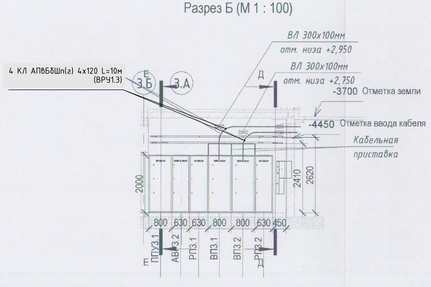


Разрез Г (М 1 : 100)

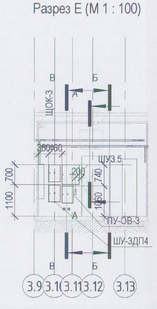


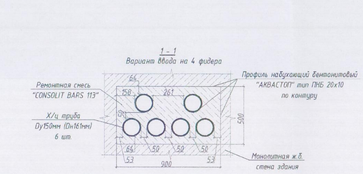
Разрез Д (М 1 : 100)

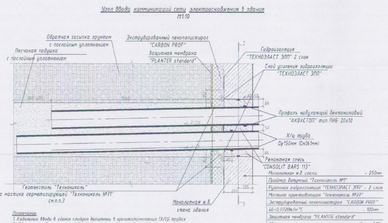
Разрез Б (М 1 : 100)

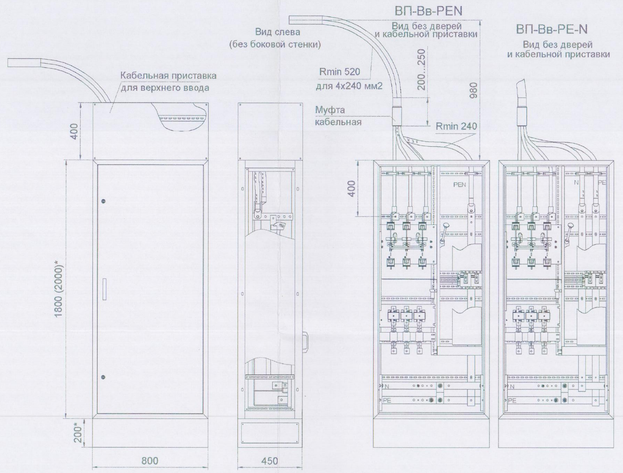


Разрез Е (М 1 : 100)









Разрез Д1 (М 1 : 100)



Согласовано
гл. инженер ПТО
04.12.25

ООО «Россети Московский регион»
Филиал «Западные кабельные сети»
Производственная Сетями Восточного Округа
АЭ ремонтно-эксплуатационный район
Заместителю начальника управления-
начальнику ремонтно-эксплуатационного района
Алексей Евгеньевич
(подпись)

1	-	Зам	111-25	Жлоб	17.05.25	94-0421-ОК-1/Н-6.1-3-1-ЭОМ1
2	-	Зам	1042-25	Жлоб	05.09.25	
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Разработал		Ятшков М.		Жлоб	02.10.25	
Проверил		Ишунин			02.10.25	
Н. контр.		Ювлева			02.10.25	

Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны «укрытие» (ЗГСО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/9 (участок 6.1)

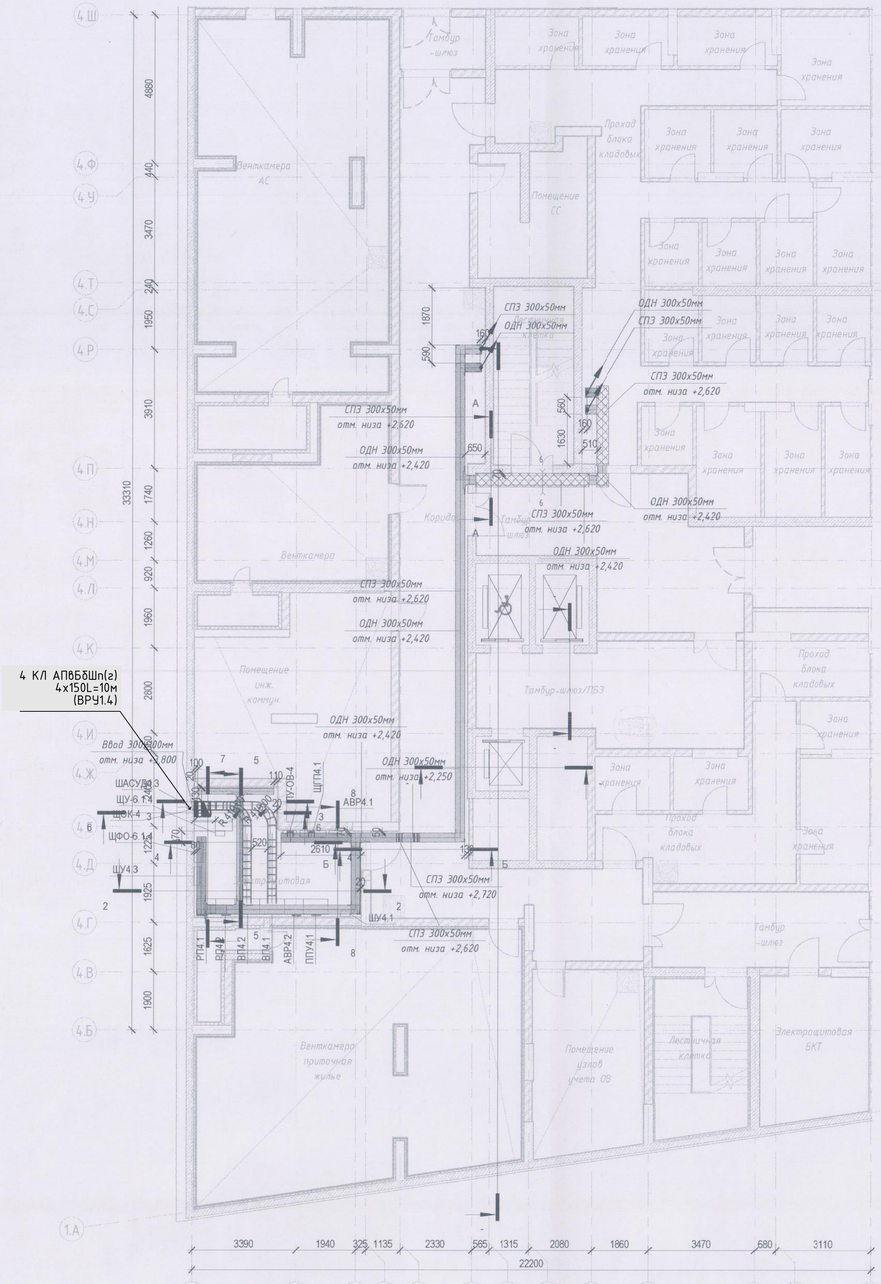
Стадия	Лист	Листов
Р	35	

Внутреннее электроосвещение и силовое электрооборудование. Жилая часть. Корпус 3

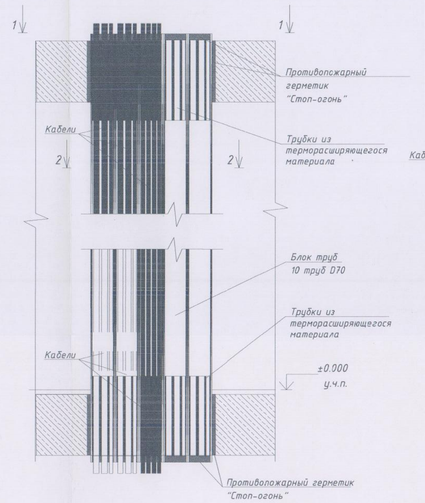
План -1 этажа. Размещение кабеленесущих систем

АО "Профэнерго"

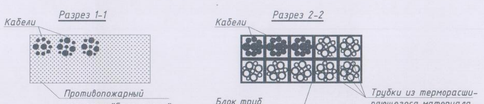
Согласовано | Взам. инв. № | Подп. и дата | Инв. № подл.



Узел прохода стояка ЭОМ в трубах профильных через перекрытие (транзитом из подвала на второй этаж)

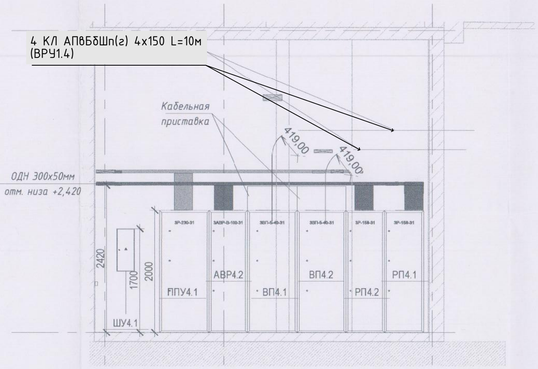


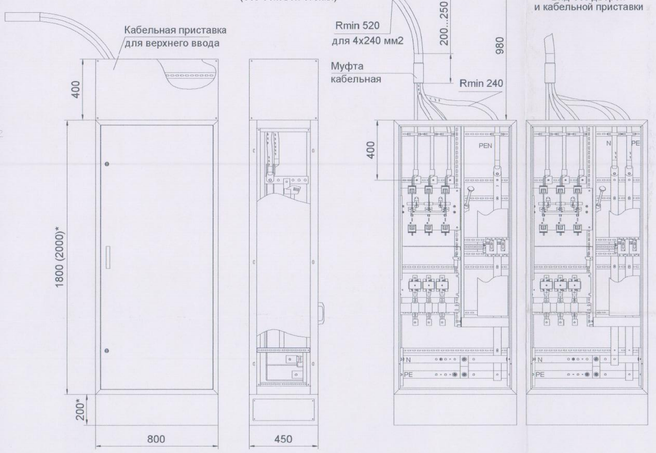
Поз.	Наименование	Тип	ед.изм.	Кол.	Примечание
1	Противопожарный герметик	"Стоп-Огонь"	мл.	1720	(см. примечание п.2)
2	Трубка из терморасширяющегося материала, длина 260мм	СОН 12/3	шт.	20	(см. примечание п.2)
3	Трубки из терморасширяющегося материала, длина 260мм	СОН 19/4	шт.	40	(см. примечание п.2)
4	Труба стальная профильная 70х70х4мм	ГОСТ 9639-82	шт.	10	(см. примечание п.4)



Примечание:

1. Монтаж проходки вести в соответствии с технологической картой на установку системы "СТОП ОГОНЬ".
2. Кол-во бандажных трубок показано условно.
3. Расчёт точного кол-ва, диаметров бандажных трубок и объёма огнестойкого герметика производится индивидуально, с учётом необходимого размера и объема заполнения проходки. Данный расчёт производится с помощью таблиц расчётов, а также специализированного программного обеспечения "Стоп-огонь". При расчёте следует учитывать кол-во кабелей, проходящих через перекрытие
4. Транзит кабелей через 1-й этаж выполнить в стальных бесшовных трубах.
5. Допускается применение стальных труб другого диаметра или квадратного стального профиля толщиной не менее 3,5мм
6. Все щели и стыки, получившиеся в ходе монтажа проходки, необходимо заполнить противопожарным герметиком
7. Все материалы принять в соответствии с бренд-листом.
8. Нормируемый предел огнестойкости пересекаемых конструкций определяется индивидуально в соответствии с требованиями раздела КР.





Поз.	Наименование и техническая характеристика
1	Огнестойкая плита "FIREGUARD" толщиной 25,4мм
2	Огнезащитный состав "TEHSTRONG CONTACT S"
3	Вентиляционный блок "TEHSTRONG VB" (100х100х55мм)
4	Анкер забивной металлический М8х30
5	Шпилька стальная резьбовая М8
6	Гайка стальная оцинкованная М8
7	Шайба увеличенная стальная оцинкованная М8
8	Траверса монтажная оцинкованная (30х30х1,5мм)
9	Профиль направляющий стальной оцинкованный (50х40х0,6мм)
10	Саморез по металлу с потайной головкой 3,5х35
11	Саморез по металлу с прессшайбой со сверлом 4,2х13
12	Анкер клин 6х40
13	Кожух огнезащитный "TEHSTRONG KO"

Согласовано

Согласовано

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Согласовано
Филиал ПАО «Ростелеком Московский регион»
Московские кабельные сети
Управление кабельными Сетями Восточного Округа
Эксплуатационный район
Заместитель начальника управления-начальник ремонтно-эксплуатационного района
Агапов Е.В.
04.06.25

1	-	Зам	1843-25			05.09.25
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разработал		Пашков М.			03.06.25	
Проверил		Ишунин			03.06.25	
Н. контр.		Ивлева			03.06.25	

94-0421-ОК-1/Н-6.1-1-6-АН

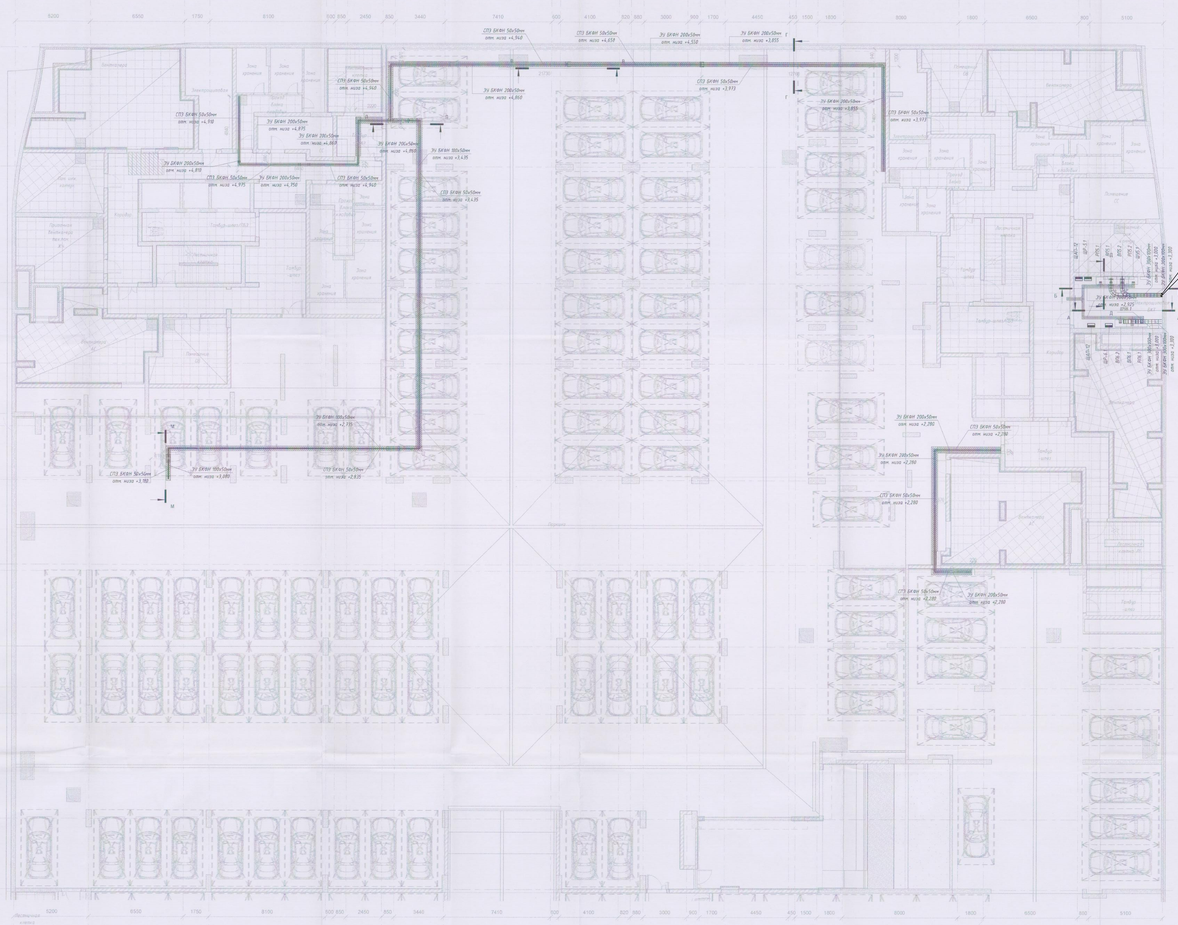
Жилой дом с приспособлением подземной автостоянки под защитное сооружение гражданской обороны укрытием (ЗГО) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, внутригородское муниципальное образование Измайлово, Сиреневый бульвар, земельный участок 4/9 (участок 6.1)

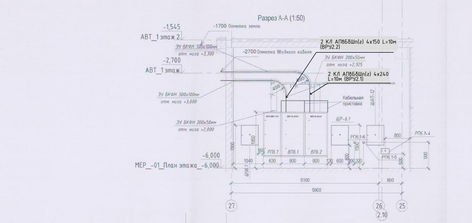
Стадия	Лист	Листов
Р	33	

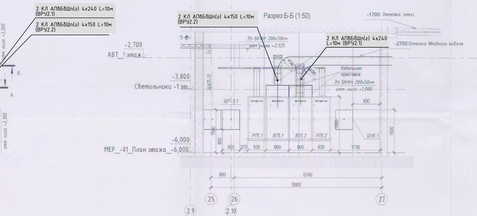
Внутреннее электроосвещение и силовое электрооборудование. Жилая часть. Корпус 4

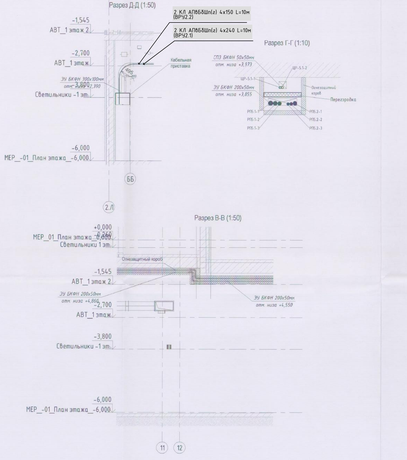
План -1 этажа. Размещение кабеленесущих систем

АО "Профэнерго"



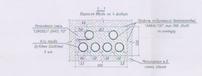


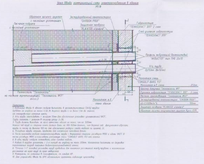




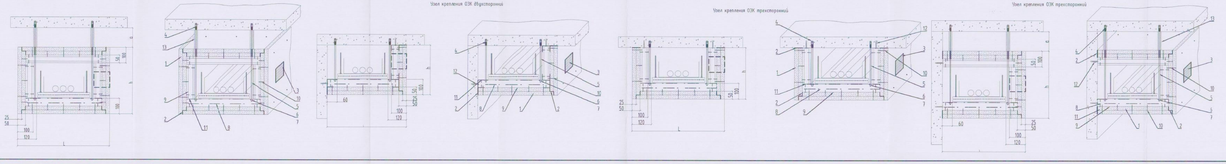








Узлы крепления ОЗК



Поз.	Наименование и техническая характеристика
1	Огнезащитная плита "FIREGUARD" толщиной 25,4мм
2	Огнезащитный состав "TENSTRONG CONTACT S"
3	Вентиляционный блок "TENSTRONG VEP" 1100х1100х550мм
4	Анкер забивной металлический М8х30
5	Шпилька стальная резьбовая М8
6	Гайка стальная шестигранная М8
7	Шайба увеличенная стальная оцинкованная М8
8	Траверса монтажная оцинкованная (30х30х1,5мм)*
9	Профиль направляющий стальной оцинкованный (50х40х0,6мм)*
10	Саморез по металлу с потайной головкой 3,5х35
11	Саморез по металлу с прессшайбой со сверлом 4,2х13
12	Анкер клин 6х40
13	Кожух огнезащитный "TENSTRONG KO"

Существующее

Указания к монтажу

1. Прокладку проектных питающих кабельных линий рабочего освещения, силового оборудования, СПЗ для ВКТ по помещениям паркинга выполнить в гофре в негорючем коробе.

3. Сумма сечений проводов и кабелей, рассчитанных по их наружным диаметрам, включая изоляцию и наружную оболочку, недолжна превышать для глухих коробов (гофров) - 35% сечения в свету.

Согласовано
от имени ООО "Ингал КМ"
04.12.24

Согласовано
Начальник отдела по эксплуатации дорожных сооружений Государственного бюджетного учреждения города Москвы "Автомобильные дороги Северного административного округа"
Согласовано

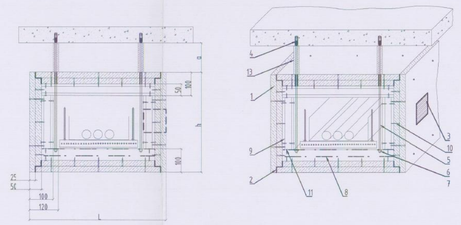
						94-0421-ОК-ЭМ-6.5.1.4.-0-ЭОМ2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал		Лашков			12.24	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Федоров			12.24	Р	17	
Нач. отдела		Лашков			12.24			
Н. контр.		Жигалов			12.24			

План -1 этажа. Кабельная система. II этап. Ч.1(1)

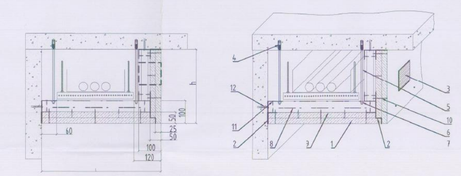
АО "Продэнерго"

Узлы крепления ОЗК

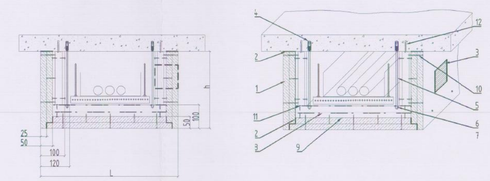
Узел крепления ОЗК четырехсторонний



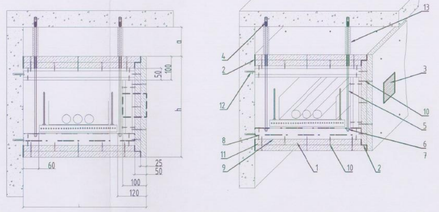
Узел крепления ОЗК двухсторонний



Узел крепления ОЗК трехсторонний



Узел крепления ОЗК трехсторонний



Поз.	Наименование и техническая характеристика
1	Огнестойкая плита "FIREGUARD" толщиной 25,4мм
2	Огнезащитный состав "TEHSTRONG CONTACT S"
3	Вентиляционный блок "TEHSTRONG VB" (100x100x55mm)
4	Анкер забивной металлический М8х30
5	Шпилька стальная резьбовая М8
6	Гайка стальная оцинкованная М8
7	Шайба увеличенная стальная оцинкованная М8
8	Траверса монтажная оцинкованная (30х30х1,5мм)
9	Профиль направляющий стальной оцинкованный (50х40х0,6мм)
10	Саморез по металлу с потайной головкой 3,5х35
11	Саморез по металлу с прессшайбой со сверлом 4,2х13
12	Анкер клин 6х40
13	Кожух огнезащитный "TEHSTRONG KO"

Огнезащита

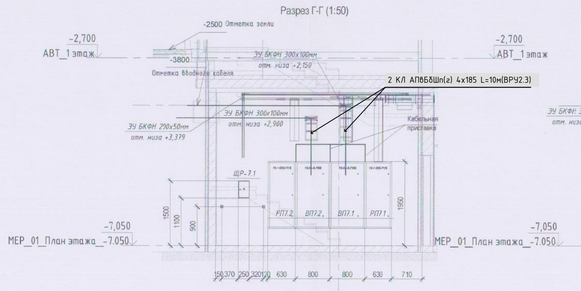
Указания к монтажу:

1. Прокладку транзитных питающих кабельных линий рабочего освещения , силового оборудования, СПЗ для БКТ по помещениям паркинга выполнить в лотке в огнезащитном коробе.
3. Сумма сечений проводов и кабелей, рассчитанных по их наружным диаметрам, включая изоляцию и наружные оболочки, недолжна превышать: для глухих коробов (лотков) – 35% сечения в свету.

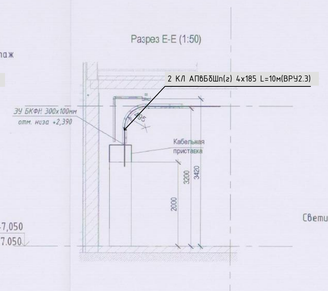
Согласовано
от имущ. хоз. Мурзин
04.11.25

Документ УПКО «Росдаги» Московский регион
Московские кабельные сети
Филиал Кабельные Сети Восточного Округа
Участок эксплуатационного района
Должность начальника управления-
начальник участка эксплуатационного района
Алексей Евгеньевич
ГОРЮДИН

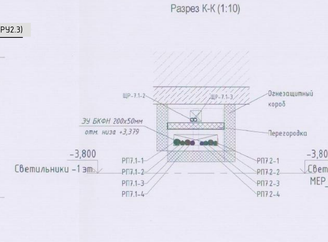
Разрез Г-Г (1:50)



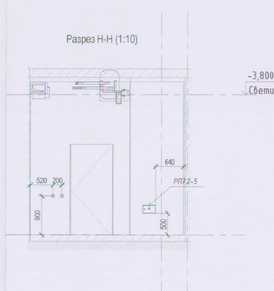
Разрез Е-Е (1:50)

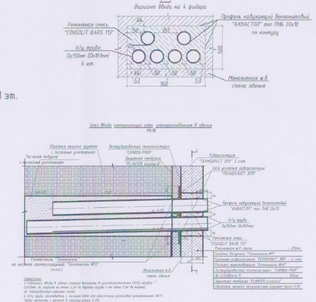


Разрез К-К (1:10)



Разрез Н-Н (1:10)





Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Акимов М.				21.05.25
Проверил	Мурзин				31.10.25
Нач. сектора	Акимов Ф.				31.10.25
Н. контр.	Иванова				31.10.25

94-0421-ОК-1/Н-6.1-1.4-0-ЭОМ2

Жилой дом с пристроенными нежилыми помещениями, подземной гостевой автостоянкой и паркингом (ОК1) с инженерными сетями и благоустройством территории по адресу: г. Москва, Внутригородское муниципальное образование Ясенево, Сценический проезд, земельный участок 4/9

Этап 4.1

Внутренние электроснабжение и силовое электрооборудование. Нежилая часть.

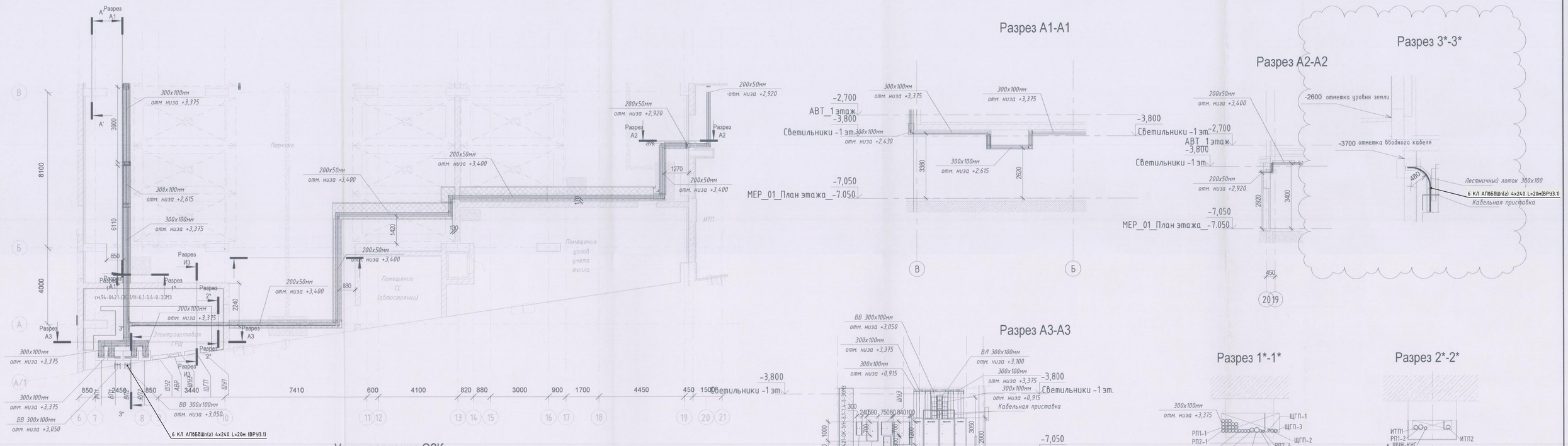
Стадия	Лист	Листов
Р	17.	

План -1 этажа. Кабельные системы (в осях А1-А)

АО "Профэнерго"

Согласовано

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №



Поз.	Наименование и техническая характеристика
1	Огнестойкая плита "FIREGUARD" толщиной 25,4мм
2	Огнезащитный состав "TEHSTRONG CONTACT S"
3	Вентиляционный блок "TEHSTRONG VB" (100х100х55мм)
4	Анкер забивной металлический М8х30
5	Шпилька стальная резьбовая М8
6	Гайка стальная оцинкованная М8
7	Шайба увеличенная стальная оцинкованная М8
8	Траверса монтажная оцинкованная (30х30х1,5мм)
9	Профиль направляющий стальной оцинкованный (50х40х0,6мм)
10	Саморез по металлу с потайной головкой 3,5х35
11	Саморез по металлу с прессшайбой со сверлом 4,2х13
12	Анкер клин 6х40
13	Кожух огнезащитный "TEHSTRONG KO"

1. Общие указания приведены на листе 1.
2. Кабельные лотки крепить к перекрытию с помощью шпилек М8 и профилей перфорированных П-образных с шагом 1,5 м. Для крепления лотков к стенам использовать стойки насенные СНП. Крепить с шагом 1,5 м.
3. Монтаж кабельных лотков выполнять в взаимоувязке с архитектурно-строительными решениями и другими инженерными коммуникациями.
4. Прокладку транзитных питающих кабельных линий рабочего освещения и силового оборудования для Х/Ц по помещениям паркинга выполнить в лотке в огнезащитном коробе.
5. Сумма сечений проводов и кабелей, рассчитанных по их наружным диаметрам, включая изоляцию и наружные оболочки, недолжна превышать: для глухих коробов (лотков) - 35% сечения в свету.

Согласовано
04.12.25

Согласовано
Заместитель начальника управления - начальник производственно-эксплуатационного района
Алексей Евгеньевич
Порядин

						94-0421-ОК-1/Н-6.1-1.4-0-30М5		
1	-	Зам.	929-25		12.08.25	Холодильный центр. ГРЩ. Электрооборудование и электроосвещение	Стадия	Лист	Листов
2	-	Зам.	1113-25		24.09.25		Р	12	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	План -1 этажа. Кабеленесущие системы (в осях А1-В/6-21)	АО "Профэнерго"		
Разработал		Лишков М.			24.09.25				
Проверил		Мацумин			24.09.25				
Н. контр.		Иблева			24.09.25				

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
			В траншее					
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х240		АО "Людиновокабель"	м	305,88		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х185		АО "Людиновокабель"	м	300,52		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х150		АО "Людиновокабель"	м	284,6		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х120		АО "Людиновокабель"	м	267,9		с уч. 2% на обрезку
	Песок строительный	рядовой			м3	11,76		
			В здании					
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х240		АО "Людиновокабель"	м	91,8		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х185		АО "Людиновокабель"	м	86,3		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х150		АО "Людиновокабель"	м	90,6		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х120		АО "Людиновокабель"	м	91,1		с уч. 2% на обрезку
	Огнезащитный состав	Стабитерм-225		ООО НПФ "Лаборатория огнезащиты"	кг	16,61		
	Муфта концевая	4КВНтп-МКС-В-150/240		АО "ПЗЭМИ"	компл.	12		
	Муфта концевая	4КВНтп-МКС-В-70/120		АО "ПЗЭМИ"	компл.	12		
			В трубах					
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х240		АО "Людиновокабель"	м	71,08		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х185		АО "Людиновокабель"	м	74,2		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х150		АО "Людиновокабель"	м	68,3		с уч. 2% на обрезку
	Кабели силовые 0,4 кВ	АПвБбШп(г)-4х120		АО "Людиновокабель"	м	73,3		с уч. 2% на обрезку
	Термостойкие полимерные трубы, диаметр 160мм	ГОСТ Р 70751-2023	ТЗК Энергопласт ТС2 N1250 D160 F4	ТЗК Энергопласт	м	90		
	Уплотнитель кабельных проходов термоусаживаемый	УКПт 175/50-300		Михневский з-д электроизделий	компл	24		
	Заглушка ПКП-2	ПКП-2		Михневский з-д электроизделий	шт.	6		
	Песок строительный	рядовой			м3	4,99		
	Трубы х/ц ф100мм	х/ц ф100мм		ТЗК Энергопласт	м	9		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач.отдела		Кривошеин			05.25
Н.Контр.		Кривошеин			05.25
Разраб.		Захарова			05.25

347499/ПС-25-ЭС.1.ОД

Строительство ТП-10/0,4кВ № 11,12 с тр-ми 2х1000кВА, 2КЛ-10кВ от КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 до КЛ направлением РТП-10/0,4кВ № 2 - ТП-10/0,4кВ № 9 с заходом в сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11,12, 14КЛ-0,4кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 11 до ВРУ-0,4кВ № 1.1-4 К 6.1.1-4, 2.1 Заявителя, 10КЛ-0,4 кВ от сооруж. ТП-10/0,4кВ № 12 до ВРУ-0,4кВ № 2.2, 2.3, 3 Заявителя, в т.ч. ПИР: г.Москва, Сиреневый б-р, з/у 4/9 (участок 6.1)

Кабельные линии 0,4кВ

Стадия	Лист	Листов
Р	1	1

Спецификация оборудования, изделий и материалов

АО "Профэнерго"

Копировал

А3