



*Заказчик: «Западные электрические сети –
филиал ПАО «Россети Московский регион»*

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

*Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой
автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в
т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д. Таганьково,
50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099,
50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290,
50:20:0041009:1291*

346357-11.25-ЭС

Заказчик: Западные электрические сети

Заявитель: ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЗПИФ "ГК-4"

SAP: I-346357

Договор: Договор № 38-25-302-195290(317391)

РОССЕТИ



0 520000 757150



*Заказчик: «Западные электрические сети –
филиал ПАО «Россети Московский регион»*

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

*Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой
автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в
т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д. Таганьково,
50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099,
50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290,
50:20:0041009:1291*

346357-11.25-ЭС

Заказчик: Западные электрические сети

Заявитель: ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЗПИФ "ГК-4"

SAR: I-346357

Договор: Договор № 38-25-302-195290(317391)

Главный инженер проекта

А.М.Денисов

г.Москва



Успенский РЭС

№ 38-25-302-195290(317391)

«_____» _____ 20__ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 и до 150 кВт включительно по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже)

**для присоединения к электрическим сетям
ПАО «Россети Московский регион»
впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств**

ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЗПИФ "ГК-4"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства: **Земельных участков с жилым строением.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельные участки с жилым строением, 143032, Московская обл., Одинцовский г.о., д. Таганьково, ГП-8, уч. 1, 2, ГП-5, уч. 11/2, 11/1, кадастровый номер: 50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099, 50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290, 50:20:0041009:1291.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **50 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,4 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
7.1. 1 точка - отходящие клеммы (или контактные соединения) автоматического выключателя, установленного в составе измерительного комплекса, запитанного от вновь сооружаемого РЩ-0,4кВ, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ ТП-6/0,4кВ № БКТП-6994 - 50кВт.

8. Основной источник питания: **ПС 110 кВ Успенская №189 110/35/6 кВ.**

9. Резервный источник питания: **Отсутствует.**

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» от существующих объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион» до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электросетевого хозяйства Заявителя:

10.1.1. Строительство КЛ-0,4 кВ, 1 шт. от сборок НН РУ-0,4 кВ БКТП-6/0,4кВ № 6994 до вновь сооружаемого РЩ-0,4 кВ на границе земельного участка Заявителя. Протяженность КЛ-0,4 кВ, многожильная с бумажной изоляцией сечением 120 кв. мм. (один кабель в траншее) – 0,08 км. Из них протяженность закрытых переходов методом ГНБ 1 скв. х2 трубы (D 160 мм) – 0,025 км.;

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

10.2.1. В РУ-0,4 кВ БКТП-6/0,4кВ № 6994 установить автоматический выключатель номиналом 160А.

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

10.3.1. Строительство распределительного пункта РЩ-0,4 кВ отдельностоящего, с устройствами защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 80 А, коммутационными аппаратами 1 шт. Точные параметры оборудования определить проектом.

10.3.2. Установка измерительного комплекса в РЩ-0,4кВ, со средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт. Точные параметры, место установки и конструктивное исполнение измерительного комплекса определить в соответствии с утвержденными ПАО «Россети Московский регион» типовыми техническими решениями.

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП / ВЛ / КЛ-0,4кВ от точек присоединения до РУ-0,4кВ энергопринимающих устройств. Точные параметры и конструктивное исполнение электрических сетей и РУ-0,4кВ определить проектом.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет два года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

14. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с **Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 29.11.2024 г. № 242-Р** и составляет **950 999,23 (Девятьсот пятьдесят тысяч девятьсот девяносто девять рублей 23 копейки)**, в том числе НДС (20%) **158 499,87 (Сто пятьдесят восемь тысяч четыреста девяносто девять рублей 87 копеек)**.

14.1. Внесение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, осуществляется заявителем в следующем порядке:

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере 142 649,88 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 285 299,77 рублей вносятся в течение 20 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

в) 35 процентов платы за технологическое присоединение в размере 332 849,73 рублей вносятся в течение 40 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

г) 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 190 199,85 рублей вносятся в течение 10 дней со дня размещения в личном кабинете заявителя уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности), возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, заявитель обязан в течение 7 календарных дней со дня обращения ПАО «Россети Московский регион» на безвозмездной основе обеспечить предоставление ПАО «Россети Московский регион» мест установки приборов учета

электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

16. Установку и допуск в эксплуатацию установленных приборов учета ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков). После осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета ПАО «Россети Московский регион» не позднее окончания рабочего дня, когда был осуществлен допуск в эксплуатацию прибора учета, размещает в личном кабинете потребителя акт допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленный в соответствии с требованиями раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, о чем ПАО «Россети Московский регион» в течение 1 рабочего дня со дня размещения в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию уведомляет заявителя и субъекта розничного рынка, указанного в заявке.

17. Со дня размещения акта допуска прибора учета в эксплуатацию в личном кабинете потребителя прибор учета считается введенным в эксплуатацию и с этого дня его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

18. Результатом исполнения обязательств ПАО «Россети Московский регион» по выполнению мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя, является обеспечение ПАО «Россети Московский регион» возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке. Исполнение ПАО «Россети Московский регион» указанных обязательств осуществляется вне зависимости от исполнения обязательств заявителем (за исключением обязательств по оплате счета).

18.1. Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Московский регион», и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

18.2. При осуществлении своими действиями фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности заявитель обязуется знать и выполнять требования Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей (ПТЭЭП), утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 12.08.2022 № 811, зарегистрированным в Минюсте РФ 07.10.2022 № 70433;

Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных Приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н, зарегистрированным в Минюсте России 30.12.2020 № 61957.

19. Вариант цены (тарифа): **одноставочный тариф без дифференц. по зонам суток.**

19.1. Условия учета потребления электрической энергии: **однотарифный учет в целом за расчетный период.**

19.2. Вид деятельности: **Для бытовых нужд.**

20. Договор об осуществлении технологического присоединения считается заключенным в момент поступления платы (части платы), указанной в пункте 14 настоящих технических условий, на индивидуальный расчетный счет:

Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810681083352218
Корреспондентский счет	301018102000000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

19bdbf95

***Начальник управления
технологического присоединения
филиала ПАО «Россети
Московский регион» - Западные
электрические сети
Ю.А.Воронина***

Реквизиты счета на оплату

№ ТП-2214205

Дата 18.06.2025

Сумма (руб.) 950 999,23

Содержание		
Обозначение	Наименование	Примечание
38-25-302-195290(317391)	-Технические условия	
346357-11.25- ЭС.ПЗ	Пояснительная записка	
Не разрабатывается	Проект полосы отвода	
346357-11.25- ЭС.ТКР	Технологические и конструктивные решения линейного объекта	
346357-11.25- ЭС.ПОС	Проект организации строительства	
346357-11.25- ЭС.ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
346357-11.25- ЭС.ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
346357-11.25- ЭС.СМ	Сметы на строительство	
346357-11.25- ЭС.ЭЭ	Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности	

СПРАВКА ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА ПРОЕКТА

В настоящей проектной документации все технические решения по сооружениям, конструкциям, оборудованию и технологической части приняты и разработаны в полном соответствии с действующими на дату выпуска проекта государственными нормами и правилами, включая правила пожаро-, взрывобезопасности, «Правил устройства электроустановок», «Правила противопожарного режима в Российской Федерации», «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» и других норм, действующих на территории РФ.

При соблюдении правил технической эксплуатации, а также требований техники безопасности и пожаро-, взрывобезопасности эксплуатация сооружений выполненных в соответствии с данным проектом безопасна для жизни и здоровья людей.

Проект разработан на основе применения утверждённых типовых конструкций и оборудования серийного заводского изготовления и не содержит охраноспособных технических решений. В связи с этим проверка проекта на патентную чистоту и патентоспособность не проводилась.

Главный инженер проекта  / Артюшин А.М./

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

						346357-11.25- ЭС.ОД			
						Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Таганьково, 50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099, 50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290, 50:20:0041009:1291			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП №6994	Стадия	Лист	Листов
Утвердил		Шавыкин			11.2025		П	1	1
ГИП		Денисов			11.2025				
Н.контроль		Орехов			11.2025				
Разработал		Шавыкин			11.2025				
						Общие данные			
									

△

Энергокомплект
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРОСЕТЯМ

Вызвать владельцев инженерных коммуникаций.

Формат А 4 (297 x 210)

Характеристика района и условий строительства приведены в паспорте рабочего проекта. Сметная стоимость и материалоемкость строительства приведены в томе 2 рабочего проекта. При производстве всего комплекса строительно-монтажных работ должны выполняться требования СНиП-12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», а так же «Межотраслевых правил по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок», СО 153-34.03.150-2003. По завершении СМР выполнить уборку территории и вывоз мусора на санкционированные территории временного размещения отходов производства и потребления.

Формат А 4 (297 x 210)

6. Охрана окружающей среды

Раздел разработан с учетом требований "Законодательства об охране природы", "Основ земельного законодательства Российской Федерации";

Технологический процесс передачи и распределения электроэнергии на напряжении 0,4–10 кВ является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую среду (как воздушную, так и водную).

Уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, работающим на промышленной частоте 50 Гц, не превышает допустимых по СНиП 23-03-2003 величин. Напряженность поля в пределах ВЛ не превышает 1 кВ/м, что допускает время пребывания человека без ограничений (11961 тм-м1). В связи с этим проведение природоохранных мероприятий и мероприятий по снижению производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

Защита населения от воздействия электрического поля, создаваемого линиями электропередачи переменного тока промышленной частоты напряжением 0,4-10 кВ, согласно СанПиН 2.2.4.3359-16 "Санитарно-эпидемиологические требования к физическим факторам на рабочих местах", не требуется.

[illegible]

5. Противопожарные мероприятия

Пожарная безопасность объекта обеспечивается применением негорючих конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания и заземлением опор.

Оборудование объекта, подлежащее монтажу по настоящему проекту, разработано и изготовлено в полном соответствии с нормами пожаробезопасности, обеспечивает устойчивую и надежную работу в экстремальных и чрезвычайных ситуациях.

Противопожарная безопасность обеспечивается отсутствием в охранной зоне ЛЭП (Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 N 160 для ВЛ охранная зона в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклонённом их положении составляет 2 м для ВЛИ-0,4 кВ и 10 м для ВЛЗ-10 кВ) жилых зданий, промышленных и сельскохозяйственных сооружений и лесных массивов.

Выполнение при строительстве и эксплуатации объекта всех предусмотренных проектом мероприятий, в строгом соответствии с техникой безопасности, правилами противопожарной безопасности, правилами устройства электроустановок, санитарными нормами и экологическими требованиями, обеспечит надежную и безаварийную работу объекта, высокую безопасность труда обслуживающего персонала, не допустит чрезвычайных ситуаций на самой объекте и снизит до минимума возможный ущерб, который может быть нанесен при возникновении внешних чрезвычайных ситуаций и стихийных бедствий.

Все строительно-монтажные работы должны производиться специализированной организацией, имеющей допуск СРО на выполнение данных работ. Электромонтажные работы производятся в соответствии с требованиями ПУЭ-7, СП 76.13330.2016 "Электротехнические устройства". Обеспечение пожарной безопасности должно соответствовать требованиям РД 34.03.307-87 "Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ", Постановлением правительства РФ N 390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» и ВППБ 27-14 «Правила пожарной безопасности в электросетевом комплексе ОАО «Россети».

На период производства строительно-монтажных и пуско-наладочных работ до передачи объекта на баланс сетевой организации, ответственность за пожарную безопасность несёт подрядная организация.

[illegible]

8. Показатели качества электроэнергии

Качество электроэнергии оценивается по межгосударственному стандарту ГОСТ 32144-2013 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения".

Стандарт устанавливает показатели и нормы качества электроэнергии в электрических сетях систем электроснабжения общего назначения переменного трехфазного тока частотой 50 Гц в точках, к которым присоединяются электрические сети, находящиеся в собственности различных потребителей электрической энергии или приемники электрической энергии (точки общего присоединения).

Нормы качества электрической энергии, устанавливаемые настоящим стандартом, являются уровнями электромагнитной совместимости для кондуктивных электромагнитных помех в системах электроснабжения общего назначения. При соблюдении указанных норм обеспечивается электромагнитная совместимость электрических сетей электроснабжения общего назначения и электрических сетей потребителей (приемников электрической энергии).

Нормы качества электрической энергии, устанавливаемые настоящим стандартом, являются обязательными во всех режимах работы систем электроснабжения общего назначения, кроме режимов, обусловленных:

- исключительными погодными условиями и стихийными бедствиями;
- непредвиденными ситуациями, вызванными действиями стороны, не являющейся энергоснабжающей организацией и потребителем электроэнергии (пожар, взрыв, военные действия и т. п.);
- условиями, регламентированными государственными органами управления, а также связанных с ликвидацией последствий, вызванных исключительными погодными условиями и непредвиденными обстоятельствами.

В соответствии с ГОСТ 32144-2013 в электрических сетях низкого напряжения стандартное номинальное напряжение электропитания $U_{\text{ном}}=220 \text{ В}$ (между фазным и нейтральным проводниками для однофазных и четырехпроводных трехфазных систем) и $U_{\text{ном}}=380 \text{ В}$ (между фазными проводниками для трех- и четырехпроводных трехфазных систем). В электрических сетях среднего и высокого напряжений вместо значения номинального напряжения электропитания принимают согласованное напряжение электропитания $U_{\text{с}}$. Для указанных выше показателей КЭ установлены следующие нормы: положительные и отрицательные отклонения напряжения в точке передачи электрической энергии не должны превышать $\pm 10\%$ номинального или согласованного значения напряжения в течение 100 % времени интервала в одну неделю. В данном проекте ΔU на проектируемом участке ВЛИ у самого удаленного потребителя не должно превышать $\pm 10\%$ (допустимый диапазон напряжения $198 \text{ В} \div 242 \text{ В}$), что соответствует нормам.

[illegible]



*Заказчик: «Западные электрические сети –
филиал ПАО «Россети Московский регион»*

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Электроснабжение

*Реконструкция РУ –0,4 кВ БКТП–6994 с установкой
автоматического выключателя ПС –110 кВ №189 "Успенская", в
т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Таганьково,
50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099,
50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290,
50:20:0041009:1291*

346357–11.25–ЭС

Заказчик: Западные электрические сети

Заявитель: ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЗПИФ "ГК–4"

SAP: I–346357

Договор: Договор № 38–25–302–195290(317391)

г.Москва



*Заказчик: «Западные электрические сети –
филиал ПАО «Россети Московский регион»*

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Электроснабжение

*Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой
автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в
м.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Таганьково,
50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099,
50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290,
50:20:0041009:1291*

346357-11.25-ЭС

Заказчик: Западные электрические сети

*Заявитель: ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЗПИФ "ГК-4"
SAP: I-346357*

Договор: Договор № 38-25-302-195290(317391)

Главный инженер проекта

А.М.Денисов

г.Москва

<i>Лист</i>	<i>Наименование</i>	<i>Примечание</i>
5	Ситуационный план	
6	Однолинейная схема РУ-0,4 кВ ТП №6994	

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
ПУЭ 7	Правила устройства электроустановок	
ПТЭЭП	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей	
ПТЭ	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации	
ГОСТ Р 50571.3-94	Требования по обеспечению безопасности. Защита от поражения электрическим током	
ГОСТ 32144-2013	Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения	
РД 34.20.185-94	Инструкция по проектированию городских электросетей	
СО 153-34.21.122-2003	Инструкция по молниезащите зданий, сооружений и промышленных коммуникаций	
СП 31-110-2003	Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий	
СП 76.13330.2016	Электротехнические устройства	

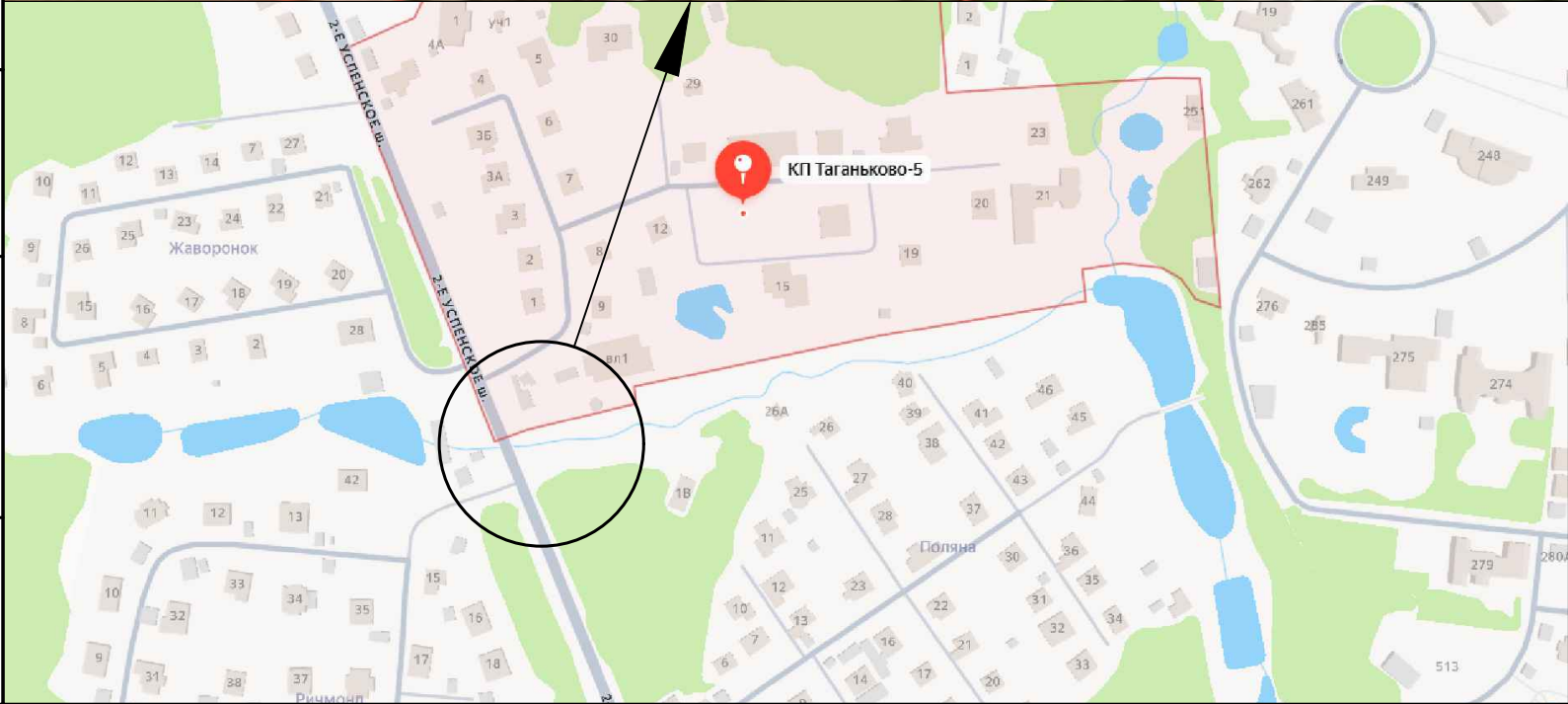
	<u>Прилагаемые документы</u>	
	Свидетельство о допуске к подготовке проектной документации "Саморегулируемая организация "СОБЕТ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ "	
346357-11.25- ЭС.ВР	Ведомость объёмов работ	
346357-11.25- ЭС.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

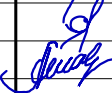
						346357-11.25-ЭС			
						Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Таганьково, 50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099, 50:20:0041009:1100, 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290, 50:20:0041009:1291			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
Утвердил	Шавыкин				11.2025		Р		1
ГИП	Денисов				11.2025				
Н. контроль	Орехов				11.2025				
Разработал	Шавыкин				11.2025	Общие данные	 Энергокомплект ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРОСЕТЯМ		

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

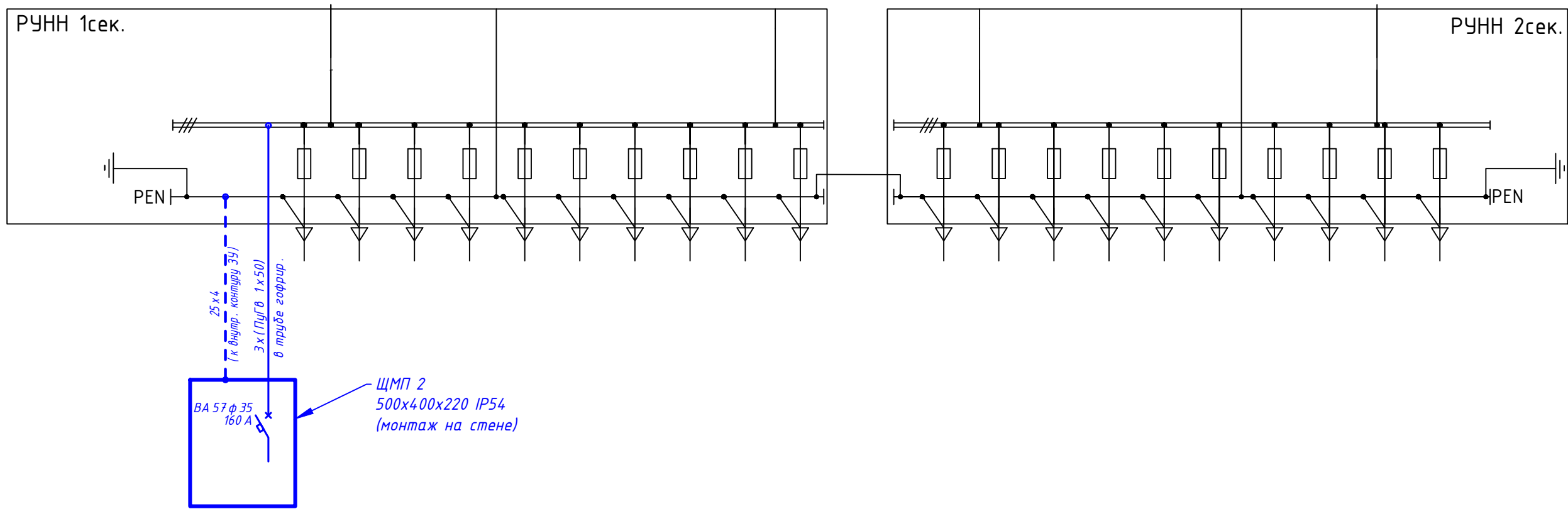


Участки Заявителя
ООО "УК "ГеоКапитал" Д.У. Комбинированным ЭПИФ "ГК-4"
к.н. 50:20:004 1009:1071,
50:20:004 1009:1098, 50:20:004 1009:1099, 50:20:004 1009:1100,
50:20:004 1009:1101, 50:20:004 1009:1290, 50:20:004 1009:1291



						346357-11.25- ЭС				
						Реконструкция РУ -0,4 кВ БКТП -6994 с установкой автоматического выключателя ПС -110 кВ №189 "Успенская", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р -н, д.Таганьково, 50:20:004 1009:1071, 50:20:004 1009:1098, 50:20:004 1009:1099, 50:20:004 1009:1100, 50:20:004 1009:1101, 50:20:004 1009:1290, 50:20:004 1009:1291				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов	
Утвердил		Шавыкин			11.2025		Р		1	
ГИП		Денисов			11.2025					
Н. контроль		Орехов			11.2025					
Разработал		Шавыкин			11.2025	Ситуационный план				

Фрагмент РЧ-0,4 кВ сущ. ТП №6994



Примечания:
1. Синим цветом показано монтируемое оборудование.

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

346357-11.25-ЭС					
Реконструкция РЧ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой автоматического выключателя ПС-110 кВ №189 "Успенская", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д.Таганьково, 50:20:004.1009:1071, 50:20:004.1009:1098, 50:20:004.1009:1099, 50:20:004.1009:1100, 50:20:004.1009:1101, 50:20:004.1009:1290, 50:20:004.1009:1291					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Утвердил	Шавыкин				11.2025
ГИП	Денисов				11.2025
Н.контроль	Орехов				11.2025
Разработал	Шавыкин				11.2025
Электроснабжение					
Однолинейная схема РЧ-0,4 кВ ТП №6994					
Энергокомплект					
Формат А3 (297х420)					

№	Наименование работ	Ед. измерения	Кол.
1	Монтажные работы		
-	Монтаж щита с монтажной панелью (ЩМП 500х400х220) на стену РУ-0,4 кВ действующей ТП	шт./кз	1/9,4
-	Монтаж автоматического выключателя 160 А в ЩМП	шт.	1
-	Затягивание провода 3х(ПуГВ 1х50) в трубу гофрированную d50 мм	м	3
-	Прокладка трубы гофрированной и провода 3х(ПуГВ 1х50) по стене с креплением	м	3
-	Подключение жил провода сеч. 50 мм ² к шинам РУ-0,4 кВ и автоматическому выключателю	жил	6
-	Подключение ЩМП к внутреннему контуру 3У шиной стальной 25х4, прокладка по стене	м	2
2	Пусконаладочные работы		
-	Проверка наличия цепи между заземлителем и заземлённым элементом	шт.	2
-	Выключатель трехполюсный напряжением до 1 кВ с: электромагнитным, тепловым или комбинированным расцепителем, номинальный ток до 160 А	шт.	1

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

346357-11.25-ЭС.ВР

Реконструкция РУ-0,4 кВ БКТП-6994 с установкой автоматического выключателя
 ПС-110 кВ №189 "Успенская", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р-н, д. Таганьково,
 50:20:0041009:1071, 50:20:0041009:1098, 50:20:0041009:1099, 50:20:0041009:1100,
 50:20:0041009:1101, 50:20:0041009:1290, 50:20:0041009:1291

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Утвердил		Шавыкин			11.2025	Электроснабжение	Стадия	Лист
ГИП		Денисов			11.2025		Р	1
Н.контроль		Орехов			11.2025			
Разработал		Шавыкин			11.2025			
						Ведомость объемов работ		



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

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол.	Масса 1 ед., кг	Примечание	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Реконструкция РЧ-0,4 кВ ТП №6994								
1	Распределительный щит с монтажной панелью ЩМП 2 5000 х 400 х 220 IP54				шт.	1	9,4		
2	Выключатель автоматический трехполюсный 690 В	ВА 57 Ф 35-340010-160 А -1600-400АС -УХЛЗ			шт.	1	2,54		
3	Провод 0,45 кВ	ПуГВ 1х50			м	9	0,55		
4	Наконечник	ТМЛ -50			шт.	6	0,027		
5	Труба гофрированная с протяжкой	ПВХ d50 мм			м	3	0,812		
6	Клипса для крепления трубы d50 мм				шт.	6			
7	Полоса стальная ГОСТ 103-2006	25 х 4			м	2	0,785		

						346357-11.25- ЭС.СО			
						Реконструкция РУ -0,4 кВ БКТП -6994 с установкой автоматического выключателя ПС -110 кВ №189 "Успенская ", в т.ч. ПИР, МО, Одинцовский р -н, д.Таганьково, 50:20:004.1009:1071, 50:20:004.1009:1098, 50:20:004.1009:1099, 50:20:004.1009:1100, 50:20:004.1009:1101, 50:20:004.1009:1290, 50:20:004.1009:1291			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Электроснабжение	Стадия	Лист	Листов
Утвердил	Шавыкин				11.2025		Р	1	1
ГИП	Денисов				11.2025				
Н.контроль	Орехов				11.2025				
Разработал	Шавыкин				11.2025				
						Спецификация оборудования, изделий и материалов			