

ООО "Энергостандарт"

ПРОЕКТ

Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-469
ПС Маслово № 456, МО, Зарайский р-н, АО
"Большевик", СНТ "Лето", уч. 91, 50:38:0010382:1

шифр: 223/РС-25-ЭС
стадия: Р

Главный инженер проекта  Маслов В.А.



г. Коломна - 2025 г.

5022051791-20250213-0935

(регистрационный номер выписки)

13.02.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГОСТАНДАРТ"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1165022052271

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	5022051791
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГОСТАНДАРТ"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "ЭНЕРГОСТАНДАРТ"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	140408, Россия, Московская область, г. Коломна, ул. Гагарина, д. 7Б, пом. 91/1, ком. 2
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация - Саморегулируемая организация "Профессиональное объединение проектировщиков Московской области "Мособлпрофпроект" (СРО-П-140-27022010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-140-005022051791-0343
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.05.2017
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, 15.05.2017	Да, 15.05.2017	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

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

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	11.02.2025
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

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

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

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

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский





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

РУКОВОДИТЕЛЬ АППАРАТА

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

Маслов Вадим 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: Маслов Вадим Александрович, адрес места жительства (регистрации): 140500, Московская обл, Луховицкий р-н, Сельхозтехника п, дом № 19, квартира 14 – 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-172979.



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

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

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: с 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А. О. Кожуховский

от 02.03.26 г. № ВЭС/25/446
на _____ от _____

Филиал ПАО «Россети Московский регион» -
Восточные электрические сети

Российская Федерация, 142407,
Московская область, г. Ногинск, ул. Радченко, д. 13
Тел.: +7 (496) 516 7223
ves@rossetimr.ru, www.rossetimr.ru

Генеральному директору
ООО "ЭНЕРГОСТАНДАРТ"

Маслову В. А.

**О согласовании РД
по титулу Строительство ВЛИ-0,38 кВ
от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово
№ 16, МО, Зарайский р-н, д.
Черемошня, 50:38:0050314:44**

Заместителю директора по КС -
начальнику управления филиала
Восточные электрические сети

С.А. Кузнецову

Уважаемый Вадим Александрович!

Рассмотрев электронную версию рабочей документации «224/РС-25-ЭС Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44» по титулу: **Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44**, сообщаю, что Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Восточные электрические сети согласовывает представленную документацию.

Начальник ПТС



Д.А. Данилкин

Исп. Р.А. Лабузов



Зарайско-Озерский РЭС

№ B8-25-302-145887(337449)

«_____» _____ 20 ____ г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, а также для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 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

Варданын Аршалуйс Гургенович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства:

1.1 ВРУ индивидуального жилого дома.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Земельный участок с нежилым строением, 140616, обл. Московская, р-н Зарайский, д. Черемошня , кадастровый номер: 50:38:0050314:44.**

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **15 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: **2025.**

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и 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 сооружаемой опоры

ВЛ-0,4 кВ, отходящей от сборок НН РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ № 108 д.Черемошня - 15 кВт.

8. Основной источник питания: ПС 110 кВ Дятлово №16 110/ 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 ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением 50 квадратных мм (одноцепных), протяженностью 0,034 км от МТП 10 кВ №108 д.Черемошня в направлении участка Заявителя.

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. Отсутствуют.

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

10.3.1. Мероприятия, выполняемые ПАО «Россети Московский регион» по установке комплекса оборудования, обеспечивающего возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности, в т.ч. с прокладкой цепи СИП-4 по опоре – 10 м. до устройств защиты энергопринимающих устройств, контролем величины максимальной мощности – автоматическим выключателем 1 шт. на ток 25 А, коммутационными аппаратами 1 шт.

10.3.2. Установка измерительного комплекса в шкафу с прокладкой цепей по опоре, средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения, поддерживающий многотарифный учет, 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. Заявитель осуществляет мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения от присоединяемых энергопринимающих устройств до точки присоединения.

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

12. Срок действия настоящих технических условий **2 года** со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации **4 месяца** 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 **168 999,76 (Сто шестьдесят восемь тысяч девятьсот девяносто девять рублей 76 копеек)**, в том числе НДС (20%) **28 166,63 (Двадцать восемь тысяч сто шестьдесят шесть рублей 63 копейки)**.

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

а) 15 процентов платы за технологическое присоединение в размере 25 349,96 рублей вносятся в течение 5 рабочих дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 50 699,93 рублей вносятся в течение 20 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

в) 35 процентов платы за технологическое присоединение в размере 59 149,92 рублей вносятся в течение 40 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

г) 20 процентов платы за технологическое присоединение в размере 33 799,95 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	40702810181084264177
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823

ПОДПИСАНО
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

f43974e5
ЗД по ТП
Е.А.Русенко

Реквизиты счета на оплату
№ ТП-2220209
Дата 00.00.0000
Сумма (руб.) 25 349,96

Задание на проектирование объекта капитального строительства

по титулу: «Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44»

Перечень основных требований	Содержание требований
1.ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
1.1. Основание для проектирования	1. Договор технологического присоединения №В8-25-302-145887(337449) от 30.06.2025 смежные (Исполняется) 2. ТУ №И-25-00-337449/102/В8 от 23.06.2025
1.2. Заказчик	Восточные электрические сети филиал «Россети Московский регион» Свидетельство № П-0296-01-2010-0271 от 02.10.2015 г. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством «ЭНЕРГОПРОЕКТ» Свидетельство № 0288.04-2015-5036065113-С-060 от 19.06.2015 г. Срок действия: без ограничения срока действия. Выдано: Саморегулируемой организацией Некоммерческим партнерством "Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций "Энергострой"
1.3 Проектная организация – генеральный проектировщик	Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГОСТАНДАРТ" №0331.00-2017-5022051791-П-140 от 15.05.2017 г., Ассоциация-СРО "Профессиональное объединение проектировщиков Московской области "Мособлпрофпроект", без ограничения срока действия - №0998.00-2017-5022051791-С-035 от 14.03.2017 г., СРО Союз "Строители Московской области "Мособлстройкомплекс", без ограничения срока действия
1.4. Вид строительства	Новое строительство
1.5. Стадийность проектирования	Рабочий проект
1.6. Назначение проектируемого объекта	Присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» потребителя Варданыч Аршалуйс Гургенович, расположенного по адресу: МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44
1.7. Особые условия строительства	Не имеются
1.8. Основные технико-экономические показатели	Максимальная присоединяемая мощность 0,015 Категория надежности Третья Ориентировочная стоимость строительства – 129,60 т.р. без НДС Принять по утвержденным прогрессивным технико-экономическим показателям, нормам и аналогам. Предусмотреть мероприятия по снижению материалов и энергоемкости, трудовых и финансовых затрат. Проектно-сметная документация должна быть разделена на мероприятия, учтенные и не учтенные укрупненными нормативами цен. Объем финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) в сводно-сметном расчете, не должен превышать объема финансовых потребностей для данных мероприятий, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8 февраля 2016г. №75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».
Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"	
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ	
Идентификатор: 1bdcab87-255a-4329-a434-c249eb5abb47	

**ПАО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН", ПАО "РОССЕТИ
МР", Кузнецов Сергей Александрович**
эл.доверенность №edcdcc55-750e-4c0f-aa29-427a0f23092f

**ООО "ЭНЕРГОСТАНДАРТ", МАСЛОВ ВАДИМ
АЛЕКСАНДРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

08.08.25 08:54
(MSK)

Сертификат 030962B200ECB20C9148606C8A4471EE79

08.08.25 09:12
(MSK)

Сертификат 02ABFD7000D4B2289B4CED3C92D28D16A4



1.9 Сроки начала и окончания строительства	Согласно договора подряда
1.10 Сроки начала и окончания проектирования	Согласно договора подряда
1.11. Источник финансирования	ПАО «Россети Московский регион» Капитальное строительство. RAB льгота
2.ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ	
2.1. Архитектурно-планировочные решения	1. Проект должен быть разработан в соответствии с Градостроительным кодексом, Земельным кодексом (оформление земельно правовых отношений, при необходимости установления всех видов сервитутов, аренды -подготовка материалов для оформления земельно-правовых отношений), Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. №87, РД, ПУЭ.
2.2. Технологические решения и выбор оборудования	<p>Строительство ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением 50 квадратных мм (одноцепных), протяженностью 0,034 км от МТП 10 кВ №108 д.Черемошня в направлении участка Заявителя.</p> <p>До начала разработки проектной документации Проектировщик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком состав проекта, в соответствии с которым осуществляется дальнейшее проектирование и приемка выполненных работ. В случае наличия отпаяк от ВЛ 6-10 кВ проектирование выполнить с учетом Технических требований, введенных в действие Распоряжением 118р от 19.02.2021. При проведении работ без снятия напряжения руководствоваться техническими требованиями к конструктивному исполнению отпаечного узла при проектировании и строительстве ВЛЗ-10(6) кВ, ответвления от магистральной ВЛ(3)-10(6) кВ, утвержденными приказом 169р от 19.02.2022</p> <p>Проектирование производить с использованием оборудования, изделий и материалов, прошедших процедуру проверки качества (аттестацию) в ПАО «Россети » в установленном порядке, наличие действующего положительного заключения аттестационной комиссии ПАО «Россети» и включенного в Перечень оборудования, материалов и систем , допущенных к применению на объектах ДЗО ПАО «Россети» , размещенного на электронном ресурсе общедоступа сайта ПАО «Россети», или положительное решение комиссии ПАО « Россети Московский регион» по допуску у оборудования, материалов и систем (далее - КДО) о возможности применения неаттестованного оборудования , материалов и систем на объектах Общества согласно действующему Регламенту работы КДО ПАО «Россети Московский регион»</p> <p>Предусмотреть защиту металла от коррозии и наличие диспетчерских обозначений в соответствии с Методическими указаниями по нанесению наименований на объекты РС 0,4–20 кВ ПАО «Россети Московский регион» (371 от 15.04.2021) г. на устанавливаемых опорах.</p> <p>Состав ПСД и проектные решения, включая согласованный топографический план (1:500) с нанесением координат ГЛОНАСС/GPS проектируемых опор и оборудования и, при необходимости, получение Разрешения на размещение объекта, должны соответствовать действующим техническим нормам, правилам, утвержденным государственными органами РФ (ГОСТ, СНиП, ПУЭ, РД, и т.д.) и технической политики ПАО «Россети». Разработку ПСД выполнить с учетом Требований к ПСД объектов строительства 0,4-20 кВ для инвестиционных проектов ПАО «Россети Московский регион», являющихся Приложением к Приказу от 17.03.2020г. №317</p> <p>Проектную документацию необходимо сдать Заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе (1 оригинал и 3 копии) и в электронном виде (на CD в формате .pdf) в 2 экземплярах.</p>
	<p>Для ВЛ 6-20 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для ВЛ 6-20 кВ - 10 метров (5м в границах населенных пунктов) по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ»;</p> <p>Для ВЛ 0,4 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для ВЛ 0,4 кВ - 2 метра по горизонтали от проекции крайних проводов на землю в обе стороны от ВЛ. В проекте предусмотреть вырубку угрожающих деревьев, утилизацию порубочных остатков и вывоз деловой древесины с просеки ВЛ».</p>
2.3 Выделение пусковых комплексов	Не требуется
3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ	
3.1. Раздел "Охрана окружающей среда"	В соответствии с действующими нормативными документами
3.2. Раздел "Противопожарные мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.3. Раздел "Энергосберегающие мероприятия"	В соответствии с действующими нормативными документами.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Гензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 1bdcab87-255a-4329-a434-c249eb5abb47

ОТПРАВЛЕНО	ПАО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН", ПАО "РОССЕТИ МР" , Кузнецов Сергей Александрович Эл.доверенность №edcddec55-750e-4c0f-aa29-427a0f23092f	08.08.25 08:54 (MSK)	Сертификат 030962B200ECB20C9148606C8A4471EE79
УТВЕРЖДЕНО	ООО "ЭНЕРГОСТАНДАРТ" , МАСЛОВ ВАДИМ АЛЕКСАНДРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	08.08.25 09:12 (MSK)	Сертификат 02ABFD7000D4B2289B4CED3C92D28D16A4

3.4. Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций	В соответствии с действующими нормативными документами.
3.5. Разработка сметной документации	На основе принятых технических решений выполнить проверку объема финансовых потребностей мероприятий, учтенных укрупненными нормативами цен, необходимых для выполнения работ по строительству (реконструкции) объекта, рассчитанных в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 января 2019г. №10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» и отразить в составе сметной документации. Документацию выполнить в текущих ценах в базе ФСНБ-2022 (РИМ) по МО, в соответствии с приказом Минстроя России от 30.12.2021 №1046/пр., с квартальными индексами перевода (Минстрой РФ) к периоду строительства с учетом затрат на проведение изыскательных работ, согласований, экспертиз. В составе сводного сметного расчета стоимости строительства выделить стоимость ПИР, СМР, прочих работ. Сметную документацию дополнительно представить в электронном виде.
3.6. Разработка вариантов	Проектную документацию необходимо сдать Заказчику по накладной в кол-ве 4 экз. (1 оригинал + 1 копия и на электронном носителе в 2-х экз. в формате согласованном с Заказчиком).
3.7. Бизнес план	Не требуется
3.8. Тендерная документация	Не требуется
4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Перечень исходных данных: Технические условия №И-25-00-337449/102/В8 от 23.06.2025г. Сроки подготовки и передачи их заказчиком определяются договором и календарным планом разработки проекта.
4.2.Согласование проекта	Проектировщик при необходимости согласовывает и защищает проект со всеми владельцами земельных участков, пересекаемых сооружений и коммуникаций, во всех заинтересованных организациях и органами Ростехнадзора.

Заместитель директора
по капитальному строительству
филиала
Восточные электрические сети

_____ С.А. Кузнецов

Общество с ограниченной
ответственностью
"ЭНЕРГОСТАНДАРТ"
Генеральный директор

_____ Маслов В.А.

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"			
ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ		Идентификатор: 1bdcab87-255a-4329-a434-c249eb5abb47	
ОТПРАВЛЕНО	ПАО "РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН", ПАО "РОССЕТИ МР", Кузнецов Сергей Александрович Эл.доверенность №edcdcc55-750e-4c0f-aa29-427a0f23092f	08.08.25 08:54 (MSK)	Сертификат 030962B200ECB20C9148606C8A4471EE79
УТВЕРЖДЕНО	ООО "ЭНЕРГОСТАНДАРТ", МАСЛОВ ВАДИМ АЛЕКСАНДРОВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	08.08.25 09:12 (MSK)	Сертификат 02ABFD7000D4B2289B4CED3C92D28D16A4

РАЗРЕШЕНИЕ
на размещение объекта № 100

Место выдачи г. Зарайск

Дата выдачи 29.12.2025

Администрация муниципального округа Зарайск Московской области

разрешает

ПАО «Россети Московский регион», ОГРН 1057746555811,
115114, Российская Федерация, г. Москва, пр-д 2-й Павелецкий, д.3, стр.2
+7(915)1557290 i@nsharapov.ru

размещение объекта

воздушная линия электропередач 0,4кВ

на землях , государственная собственность на которые не разграничена, в границах муниципального округа Зарайск Московской области в соответствии со схемой границ (схема границ на 1 л. прилагается)

Местоположение: Российская Федерация, Московская область, муниципальный округ Зарайск, д. Черемошня, кадастровый квартал 50:38:0050314. Площадь земельного участка, выделяемого для размещения объекта, 100 кв.м

Разрешение выдано на срок: 12 мес.

Глава муниципального
округа



В.А. Петрущенко

СХЕМА ГРАНИЦ

Объект: **Воздушная линия электропередач 0,4кВ**

Местоположение: **Российская Федерация, Московская область,
муниципальный округ Зарайск, деревня Черемошня**

Номер кадастрового квартала/земельного участка: **50:38:0050314**

Площадь земельного участка: **100 кв.м.**

Категория земель: **Земли населенных пунктов**

Вид разрешенного использования: **Коммунальное обслуживание (размещение
воздушных линий электропередач)**

Экспликация земель

Номер земельного участка	Площадь земельного участка, кв.м	Категория земель	Испрашиваемый вид разрешенного использования	Примечание
:3У1	100.20	Земли населенных пунктов	Коммунальное обслуживание (размещение воздушных линий электропередач)	кадастровый район 50:38 – м.о.Зарайск; кадастровый квартал 50:38:0050314, земли, государственная собственность на которые не разграничена.
Итого:	100 кв.м.			


Геоаннны

:3У1				
Номера характерных точек	X	Y	Проложение, м	Дирекционный угол
1	34 7574.44	2266220.72	4.00	340° 48' 56"
2	34 7578.22	2266219.41	25.05	70° 48' 56"
3	34 7586.45	2266243.07	4.00	160° 48' 56"
4	34 7582.67	2266244.38	25.05	250° 48' 56"
1	34 7574.44	2266220.72	0.00	0° 0' 0"

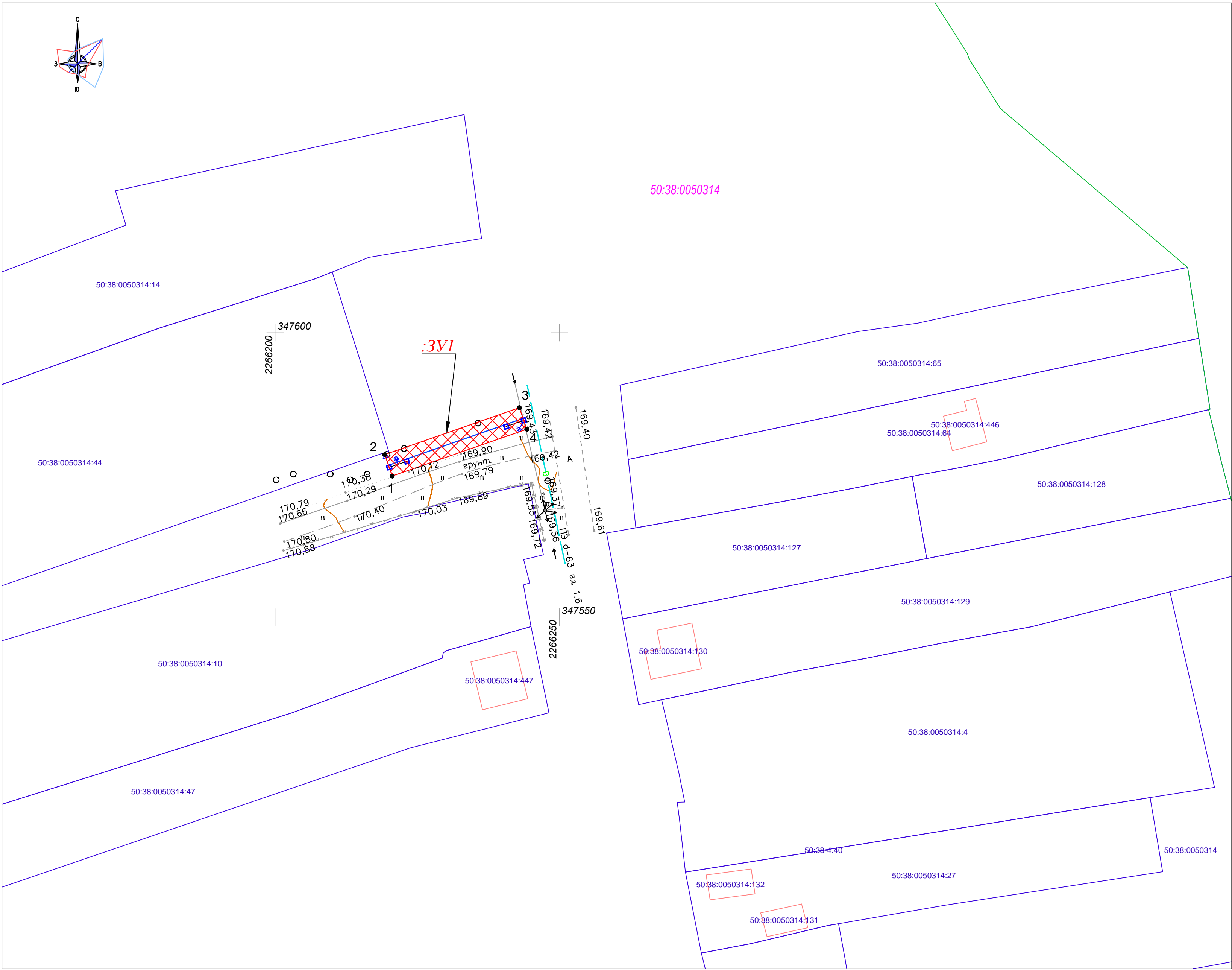
Описание границ смежных землепользователей

Часть границы	Кадастровый номер смежного зу
:3У1	
от т. 1 до т. 1	Земли, государственная собственность на которые не разграничена

Заявитель ПАО "Россети Московский регион":

 **А. М. Долганов**

МП (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей)



Масштаб 1:500 МСК-50

Исполнитель:

ИП "Аристов Д.А."



М.П.

(подпись, расшифровка подписи)

(кадастровый инженер Аристов Д.А.)

Условные обозначения:

:3У1	- обозначение испрашиваемого земельного участка;
50:38:0050314	- номер точки испрашиваемого земельного участка;
7724	- номер кадастрового квартала;
XXXXXX	- кадастровый номер участка с уточненными границами;
XXXXXX	- испрашиваемый земельный участок;
XXXXXX	- земельный участок с уточненными границами;
XXXXXX	- граница планируемой охранной зоны;
XXXXXX	- граница ЗОУИТ по сведениям кадастра;
XXXXXX	- граница кадастрового квартала;
XXXXXX	- проектируемая ЛЭП;
XXXXXX	- охранная зона ЛЭП низкого напряжения;
XXXXXX	- охранная зона ЛЭП высокого напряжения;
XXXXXX	- охранная зона кабельной подземной ЛЭП высокого напряжения;
XXXXXX	- охранная зона существующего газопровода;
XXXXXX	- охранная зона существующей канализации;
XXXXXX	- охранная зона существующего водопровода.

Комплект форм, содержащих информационные сведения и данные о геокоординатах ВЛ, опор, ТП, ПС, участков сетей (кроме кабельных линий 0,4-220 кВ) для внесения в Корпоративную Геоинформационную систему ПАО «Россети Московский регион» (КГИС)

Воздушные линии												от	№
Диспетчерское наименование ЛЭП	IPID	Код SAP	Напряжение	Баланс	Филиал	Эксплуатационная ответственность	Состояние	Протяженность	Дата ввода в эксплуатацию	Адрес	Питающий центр	Инвентарный номер	
Строка	Int	Строка	Справочник	Справочник	Справочник	Справочник	Справочник	Double	Дата	Строка	Строка	Строка	
		I-346610	0,4	ПАО "Россети Московский регион"	Восточные электрические сети филиала ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН»	Зарайско-Озерский РЭС							

Номер участка	Порядковый номер в цепи	Номер (название) опоры / СС	Вид объекта	Связь	IPID	Широта	Долгота	Код SAP опоры	Наименование (доп)	Тип	Марка	Материал	Количество стоек	Наличие освещения	Количество светильников	Тип светильника	Мощность светильника, кВт	Марка светильника	Кронштейн	Дата обследования	Описание дефекта
int	int	текст	справочник	текст	int	double	double	текст	текст	справочник	справочник	справочник	справочник	Справочник	int	справочник	Int	Текст	Текст	Дата	Текст
1	1	оп. 1 A23				54.668743629	38.733292294	I-346610		Анкерная	Анкерная A23 (ответвление)	Железобетонные									
1	2	оп. 2 A23				54.668670434	38.732925142	I-346610		Анкерная	Анкерная опора A23 (концевая)	Железобетонные									

Номер участка	Код SAP участка	Наименование участка	Наличие ЛНО	Наименование ЛНО	Марка провода	РУАД
Int	Строка	Строка	Справочник	Строка	Справочник	Справочник
1	I-346610					

Методические рекомендации
по заполнению форм пространственных данных строящихся объектов.

Воздушная линия.
Данные по объектам воздушные линии заполняются в файлах ВЛ.xlsx, Опоры.xlsx, Участки.xlsx.
Для каждой строящейся воздушной линии создается отдельный пакет данных из трех файлов.
Файл ВЛ.xlsx содержит описание воздушной линии. Заполняются поля:
- Код SAP – Номер инвестиционного проекта в формате I-XXXXXX;
- Напряжение – Класс напряжения воздушной линии;
- Баланс – балансовая ответственность, значение выбирается с выпадающего списка. Выбирается значение «ПАО "Россети Московский регион"» или «Абонент» при строительстве абонентского объекта;
- Филиал – филиал принадлежности объекта, значение выбирается с выпадающего списка;
- Эксплуатационная ответственность – филиал принадлежности объекта, значение выбирается с выпадающего списка.
Файл Участки.xlsx содержит описание участков (отпаяк и т.п.). Заполняются поля:
- Номер участка – целое уникальное число, порядковый номер участка в воздушной линии. порядок выбирается произвольно.
- Код SAP – Номер инвестиционного проекта в формате I-XXXXXX;
- Наименование участка - текстовое поле. Уникальное наименование объекта (строительное наименование, шифр т тому подобное).

Файл Опоры.xlsx содержит описание и координаты опор, или сетевого сооружения входящего в состав участка. Заполняются поля:
- Номер участка – номер участка из файла Участки.xlsx к которому принадлежит опора.
- Порядковый номер в цепи - целое уникальное число, строго в порядке возрастания. 0 - начальный объект в цепи - может быть сетевым сооружением, ШУНО, опорой другой ВЛ или опорой данной ВЛ (другого участка) при разветвлении;
- Номер (название) опоры / СС – текстовое поле, наименование опоры;
- Вид объекта – справочник, заполняется для начального и конечного объекта в цепи участка. При незаполненном значении объект считается опорой.
- Широта, Долгота – координаты местоположения объекта строго в системе координат WGS-84. Разделитель точка, точность - не менее 6 знаков;
- Код SAP – Номер инвестиционного проекта в формате I-XXXXXX;
- Тип – справочник, определяет тип опоры;
- Марка – справочник, определяет марку опоры
- Материал - справочник, определяет материал опоры.

Заказчик
Заместитель директора

С.А. Кузнецов

Подрядчик
Директор

В.А. Маслов

Главному инженеру ВЭС,
заместителям главного
инженера, начальникам служб от
Управления кап. строительства

Прошу согласовать проект:

Начальник РЭС

Зам.гл. инженера по ВВ сетям

Начальник СПС

Начальник СЛЭП

Начальник СРЗА

Зам. гл. инженера по РС

Начальник СРС

Начальник УТЭЭ

Начальник СЭ АИISKУЭ

Зам. гл. инженера по ИТ и СС

Начальник СДТУ

Начальник АСТУ

Начальник СЭЗИС

Начальник ОКИТУ

Начальник УКС

№ _____ Вх.
Дата _____

Лист согласований
К рабочему проекту

Согласовано

[illegible]

[illegible]

Состав проекта										2
Согласовано	Номер тома	Обозначение				Наименование				Примечание
	1	ЭС. ПЗ				Пояснительная записка				
	1	ЭС. ПП				Паспорт рабочего проекта				
	1	ЭС				Комплект рабочих чертежей.				
						ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38				
						кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16,				
						МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44				
	1	ЭС. ВР				Ведомость объемов строительных и				
						монтажных работ				
	Взам. инв. N									
Подпись и дата										
Инв. N подл.										
224/РС-25- ЭС. СП										
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата					
Разработал	Епифанов			09.25						
ГИП	Маслов			09.25						
Состав проекта						Стадия	Лист	Листов		
						Р		1		
						000 "Энергостандарт" 2025 г.				

1. Основание для разработки

Настоящий проект разработан на основании следующих данных:

- 1. Задание на разработку проекта по титулу: "ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44";
- 2. Техническое задание;
- 3. Топографический план М 1:500;
- 4. Натурное обследование объекта.

Основные показатели

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Кол-во, хар-ка	Примечание
1	Мощность силового трансформатора	кВА	160	
2	Номинальное напряжение на высокой стороне	кВ	10	
3	Номинальное напряжение на низкой стороне	кВ	0,4	
4	Тип МТП (мачтовая)		ступиковая	
5	Выполнение ввода (вывода):			
6	на стороне ВН		ВЛЗ	
7	на стороне НН		ВЛИ	
8	Категория электроснабжения		III	
9	Расчётная нагрузка потребителей	кВт	60,0	
10	из них:			
11	- уличное освещение	кВт	-	
12	- электроснабжение жилых домов (сущ.)	кВт	45,0	
13	- электроснабжение жилых домов (проект.)	кВт	15,0	

2. Общие сведения

Настоящим проектом предусматривается строительство ВЛИ-0,38 кВ от ВЛ-0,4 кВ ТП-108, до участка заявителя (не далее 15 м).
Технические решения, принятые в данном проекте разработаны в соответствии с нормативно-техническими документами действующими на территории РФ на момент выпуска проекта.
Технико-экономические показатели приведены в паспорте проекта.

3. Линия 0,38 кВ

Отходящая от ВЛИ-0,4 кВ воздушная линия запроектирована изолированными проводами марки СИП-2 (далее ВЛИ-0,38 кВ) расчётного сечения. Сечения проводов магистрали ВЛИ-0,38 кВ выбирается по допустимым длительным токам, по потере напряжения и по условию срабатывания аппарата защиты при однофазном к.з. (но не менее 70 мм² для магистрали по технической политике ПАО "Россети").
Проектируемую ВЛИ-0,38 кВ предусматривается монтировать по проектируемым опорам согласно типового проекта 25.0017 и 21.0112.
Выбор трассы проектируемой ВЛИ-0,38 кВ и расстановка опор выполнена в соответствии с требованиями действующих НТД с учётом расположения границ участков и прохождения сторонних

4. Заземление

Сопротивление заземляющего устройства ВЛИ-0,38 кВ должно быть в любое время года не более 30 Ом.
Заземляющее устройство выполняется из вертикальных заземлителей из угловой стали 50х50х5 мм.
Вертикальные заземлители заглублять таким образом, чтобы верхний конец располагался на глубине 0,5м от поверхности земли. Заглубленные в грунт уголки соединяются между собой стальной полосой сваркой.
Заземление опор ВЛИ-0,38 кВ выполнять в соответствии с чертежом типового заземляющего устройства Ф.001-ЗУ ЭС04.

Согласовано			
Инф. N подл.	Подпись и дата	Взам. инф. N	

5. Строительные решения

Трасса проектируемой линии намечалась камерально на плане 1:500 и уточнена на местности путём детального рекогносцировочного обследования и визуального трассирования.

Выбранный вариант трассы согласованы с заинтересованными организациями.

Климатические условия в районе прохождения проектируемой линии определены согласно "Региональных карт нормативных гололёдных и ветровых нагрузок на территории Московской области" и приведены ниже:

Район по гололёду	II
Толщина стенки гололёда	15мм
Район по ветру	II
Скорость ветра	29 м/сек
Среднегодовая продолжительность гроз	40-60ч

В соответствии с заданием на проектирование и местными условиями сооружение проектируемых ВЛИ-0,4кВ предусмотрено на железобетонных опорах.

6. Охрана окружающей среды

При производстве работ должны соблюдаться требования охраны окружающей среды.

До начала производства работ рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении предусмотренных проектом работ.

Складирование и хранение материалов, движение машин и механизмов разрешается только в местах, установленных ППР.

Охрана окружающей среды в период работ обязывает монтажную организацию, кроме обязательного выполнения проектных решений, осуществлять ряд мероприятий, направленных на сохранность окружающей среды и нанесения ей минимального ущерба во время строительства.

После окончания строительно-монтажных работ, земельные участки, временно используемые при строительстве, должны быть приведены в состояние, пригодное для проведения с/х работ.

Проектируемая воздушная линия сооружается для передачи электрической энергии. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимые по СНиП П-12-77 величин.

В связи с этим проведение воздухо-, почво- и водоохраных мероприятий настоящим проектом не предусматривается.

7. Охрана труда и техника безопасности

Охрана труда и техника безопасности в строительстве и эксплуатации проектируемых объектов обеспечиваются принятием всех проектных решений в строгом соответствии с "Правилами устройства электроустановок" 7 изд. 2003г и

СНиП 111-4-80 "Техника безопасности в строительстве", требования которых учитывают условия безопасности труда, предупреждение производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности проектом предусмотрено:

- использование техники совершенного оборудования;
- размещение оборудования, обеспечивающее его свободное обслуживание;
- выполнение заземляющих устройств элементов электроустановок с нормированной по ПУЭ величиной сопротивления конструкций, соответствующих требованиям СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства";
- применение типовых конструкций опор линий электропередач;
- использование при выполнении строительно-монтажных работ машин и механизмов, в которых заложены принципы охраны труда;
- выполнение строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами;
- для обеспечения охраны труда и техники безопасности необходимо также, чтобы строительные, монтажные, наладочные работы и эксплуатация электроустановок производилась в соответствии с "Межотраслевыми Правилами по охране труда", "Правилами безопасности при эксплуатации электроустановок", утверждёнными Министерством труда и социального развития РФ с 01.07.2001 на объектах Минэнерго СССР" М.1984.

Строительство участков линии вблизи действующих, находящихся под напряжением линий должно выполняться в соответствии с "Правилами по охране труда", "Правилами безопасности при эксплуатации электроустановок", и при строгом соблюдении нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.

При монтаже проводов под действующими линиями электропередач, находящимися под напряжением необходимо выполнять мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов.

В тех случаях, когда требования "Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок" и "Правил техники безопасности при производстве электромонтажных работ на объектах Минэнерго СССР", в части соблюдения расстояния от находящихся под напряжением элементов, действующих электроустановок до работающих механизмов выполнить нельзя, эти электроустановки необходимо отключить и заземлить.

Количество, продолжительность и время таких отключений должны быть указаны в проекте производства работ и согласованы с электроснабжающей организацией.

Взаимное расположение проектируемых линий и находящихся поблизости действующих электроустановок с указанием расстояний между ними и ситуации, а также мероприятия по технике безопасности приведены на чертежах планов ВЛ и пересечений.

						224/РС-25- ЭС. ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндк.	Подпись	Дата		3

8. Противопожарные мероприятия

Пожарная безопасность объекта строительства обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением сверхтоков, соблюдением мероприятий по защите от перенапряжений, заземлению опор и оборудования, соблюдением безопасных по сближению расстояний между проводами разных фаз.

На открытой площадке, где размещены временные здания и сооружения, устанавливаются первичные средства пожаротушения. Машины и механизмы, работающие на трассе оснащаются противопожарными комплектами, согласно табелю оснащённости и периодически должны проверяться на исправность и пригодность. Весь автотранспорт должен быть оснащён огнетушителями.

Наибольшую взрывоопасность представляет тара от использованных нефтепродуктов. Её тщательно очищают, плотно закрывают пробками и хранят в специально отведённых местах. Во время заправки техники запрещается курить и пользоваться открытым огнём. В случае воспламенения горючесмазочных материалов их тушение производится огнетушителями, землёй, песком.

При организации строительного производства необходимо соблюдение требований нормативных документов с целью сохранения окружающей среды или нанесения ей минимального ущерба во время строительства.

Производя монтажные работы в условиях действующего предприятия, Заказчик и Подрядчик должны согласовывать объёмы, технологическую последовательность, сроки выполнения монтажных работ, определить порядок оперативного руководства, включая действия подрядчиков и эксплуатационников при возникновении аварийных ситуаций. Подрядчик должен иметь мобильную связь с соответствующими эксплуатационными службами.

Все монтажные работы необходимо проводить, строго руководствуясь требованиями, изложенными в технологических картах, а также в ПУЭ-7.

В период организационно-технической подготовки работ, генподрядная организация должна разработать на основе проекта и согласовать с Заказчиком и заинтересованными службами:

- проектную документацию на весь период строительства;
- программу материально-технического обеспечения строительства.

Перед началом работ необходимо согласовать со службой эксплуатации места прохода и проезда автотранспорта к площадке реконструкции, складирование материалов и оборудования.

Подвозка и складирование материалов и конструкций на временную площадку складирования производится согласно графика поступления и монтажа с соблюдением технологической последовательности.

9. Организация строительства

Настоящий проект выполнен в соответствии со СНиП 3.01.01-85, СНиП 1.04.03-85 и ВСН 33-82, а так же с учётом специфики проектирования и строительства кабельных и воздушных линий, трансформаторных подстанций, сооружаемых строительно-монтажными организациями.

Доставка основных материалов осуществляется механизмами и транспортными средствами специализированной монтажной организации.

При производстве всего комплекса строительно-монтажных работ должно быть обеспечено выполнение мероприятий по организации безопасности работы с применением механизмов, грузоподъёмных машин, транспортных средств, работ на высоте и других технологических операций в соответствии с МОП и ПТЭЭС.

Для выполнения монтажных работ в намеченные сроки необходимо организовать один комплексный технологический поток. Бригада работает под единым руководством генерального подрядчика.

До начала производства работ монтажная бригада должна иметь основную техническую и нормативную документацию: проект, технологические карты на весь комплекс работ, а также руководящие материалы по методам производства работ.

Производя монтажные работы в условиях действующего предприятия, Заказчик и Подрядчик должны согласовывать объёмы, технологическую последовательность, сроки выполнения монтажных работ, определить порядок оперативного руководства, включая действия подрядчиков и эксплуатационников при возникновении аварийных ситуаций. Подрядчик должен иметь мобильную связь с соответствующими эксплуатационными службами.

Все монтажные работы необходимо проводить, строго руководствуясь требованиями, изложенными в технологических картах, а также в ПУЭ-7.

В период организационно-технической подготовки работ, генподрядная организация должна разработать на основе проекта и согласовать с Заказчиком и заинтересованными службами:

- проектную документацию на весь период строительства;
- программу материально-технического обеспечения строительства.

Перед началом работ необходимо согласовать со службой эксплуатации места прохода и проезда автотранспорта к площадке реконструкции, складирование материалов и оборудования.

Подвозка и складирование материалов и конструкций на временную площадку складирования производится согласно графика поступления и монтажа с соблюдением технологической последовательности.

						224/РС-25- ЭС. ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндк.	Подпись	Дата		4

[illegible]

Общие указания

Данный раздел проекта разработан на основании задания на разработку проекта по титулу: "ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:440".

Рабочие чертежи выполнены в соответствии с государственными стандартами, нормами и правилами, действующими на территории РФ на момент выпуска проекта.

Расчётные климатические условия по трассе:

- | | |
|--|---------------|
| - район по гололёду | - II (15 мм) |
| - район по ветру | - II (29 м/с) |
| - среднегодовая продолжительность гроз | - 40-60 ч |

Настоящим проектом предусматривается:

- строительство ВЛИ-0,38 кВ от сущ. ВЛИ-0,38 кВ, до участка заявителя (не далее 15 м)

Объём работ определён утверждённым заданием на разработку проекта и уточнён в ходе предпроектного натурного обследования объекта совместно с представителем Заказчика.

Основные показатели проекта приведены в паспорте проекта (см. 224/РС-25-ЭС. ПП).

Согласовано

Взам. инв. N

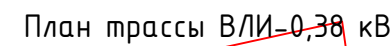
Подпись и дата

Инв. N подл.

224/РС-25 – ЭС

Лист

1.2



50:38:0050314:452

50:38:0050314:14

шифр. лист
типового проекта

2266200

Сущ.
3Л-0,4 кл
ТП-108

25

№2 А23
25.0017-08

50:38:0050314:44

Проектируемая ВЛИ-0,4кВ
СИП-2 3х50+1х54,6

Lстр.=25 м.
(Lпроб.=27 м.)

50:38:0050314:10

В соответствии с требованиями ПУЭ-7 (п.2.5.23) и дополнительным указаниям Госэнергонадзора № 32-01-08/78-ЭТ от 24.05.99г. по трассе ВЛ необходимо нанести диспетчерские обозначения - порядковые номера опор, а также через каждые 500 м в ненаселённой местности и через 250 м в населённой местности информационные знаки "Охранная зона линии электропередач" (по 2 м в обе стороны от крайних проводов) с номером телефона владельца ВЛ. В качестве фона использовать металлические таблички размером 300х300мм; высота расположения - 2..3 м от земли

50:38:0050314:451

50:38:0050314:127

50:38:0050314:129

50:38:0050314:130

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

						224/РС-25-ЗС				
						МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата					
Разработал		Епифанов			09.25	ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Маслов			09.25			Р	3	7
						План трассы ВЛИ-0,38 кВ		ООО "Энергостандарт 2025 г.		

Формат А3

ВЛИ-0,38 кВ

Общие указания

Перед началом производства земляных работ вызвать представителей всех заинтересованных физических лиц и организаций для уточнения их границ.

Ширина охранной зоны ВЛИ-0,4 кВ по горизонтали определяется как расстояние между крайними проводами в неотклонённом положении плюс по 2,0 м в обе стороны от крайних проводов в неотклонённом положении (ПП РФ от 24.02.09г. №160).

При строительстве ВЛ соблюдать требования ПУЭ-7 п.2.4.64, 2.5.230 (табл. 2.5.25) – при параллельном следовании и сближении нескольких ВЛ до 20 кВ в стесненных условиях и на подходах к подстанциям наименьшее расстояние по горизонтали между крайними проводами в неотклонённом положении – 2,5 м, а от отклонённых проводов одной ВЛ до ближайших частей другой ВЛ – 2,0 м.

Расстояние по горизонтали от крайних проводов внось сооружаемой ВЛ при их неотклонённом положении до границ земельных участков жилых и общественных зданий, до самих зданий, детских игровых площадок, зон отдыха и т.п. – должно быть не менее величины охранной зоны ВЛ (п.2.5.217 ПУЭ-7). Допускается принимать для ВЛ до 20 кВ расстояние по горизонтали от крайних проводов ВЛ при наибольшем их отклонении до границ приусадебных земельных участков индивидуальных домов и коллективных садовых участков не менее 2,0 м (п.2.5.217 ПУЭ-7).

В соответствии с требованиями задания на разработку проекта необходимо выполнить покраску стоек опор проектируемой ВЛ/10 кВ, устанавливаемых вблизи и на пересечении автомобильных и железных дорог и водоёмов, а также в населённой местности (наносить полосу синего цвета шириной 0,8 м, низ которой должен располагаться на высоте 0,3 м от уровня земли).

В соответствии с требованиями ПУЭ-7 (п.2.5.23) и дополнительным указаниям Госэнергонадзора № 32-01-08/78-ЭТ от 24.05.99г. по трассе ВЛ необходимо нанести диспетчерские обозначения – порядковые номера опор, а также через каждые 500 м в ненаселённой местности и через 250 м в населённой местности информационные знаки "Охранная зона линии электропередач" (по 2 м в обе стороны от крайних проводов) с номером телефона владельца ВЛ. В качестве фона использовать металлические таблички размером 300х300мм; высота расположения – 2..3 м от земли

Сущ.

-0,4 кВ

П-108

№1 A23

25.0017-08

25

И-0,4кВ

4,6

50:38:0050314:451

50:38:0050314:127

50:38:0050314:129

50:38:0050314:130



Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Епифанов				09.25
ГИП	Маслов				09.25

224/РС-25-ЭС

МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44

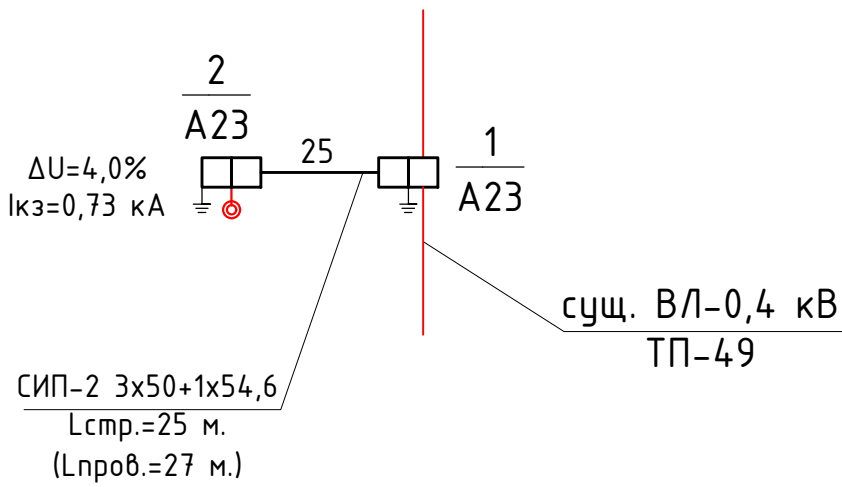
ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44

Стадия	Лист	Листов
Р	3	7

План трассы ВЛИ-0,38 кВ

ООО "Энергостандарт"
2025 г.

Попорная схема ВЛИ-0,38 кВ



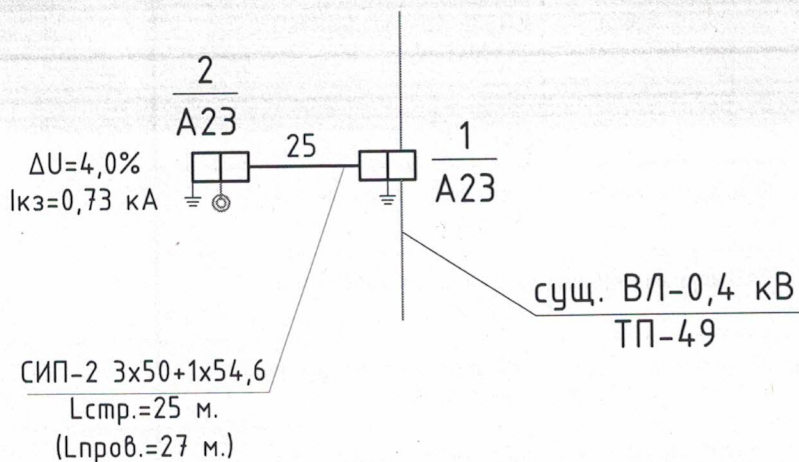
Условные графические изображения:

- ☐ - одностоечная существующая ж/б опора
- ▤ - двухстоечная существующая ж/б опора
- ▦ - трехстоечная существующая ж/б опора
- - одностоечная проектируемая ж/б опора
- ▢ - двухстоечная проектируемая ж/б опора
- ▣ - трехстоечная проектируемая ж/б опора
- ⏏ - заземляющее устройство опор
- ⦿ - зажим РС-481

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

						224/РС-25-ЭС		
						МО, Зарайский р-н, д. Черемошняя, 50:38:0050314:44		
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Пир, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошняя ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошняя, 50:38:0050314:44	Стадия	Лист
Разработал	Епифанов				09.25		Р	4
ГИП	Маслов				09.25			7
						Попорная схема ВЛИ-0,38 кВ		
						ООО "Энергостандарт" 2025 г.		

Попорная схема ВЛИ-0,38 кВ

Условные графические изображения:

- ☒ - одностоечная существующая ж/д опора
- ☒ - двухстоечная существующая ж/д опора
- ☒ - трехстоечная существующая ж/д опора
- ☐ - одностоечная проектируемая ж/д опора
- ☐ - двухстоечная проектируемая ж/д опора
- ☐ - трехстоечная проектируемая ж/д опора
- ☒ - заземляющее устройство опор
- ☒ - зажим РС-481



224/РС-25-ЭС

МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Епифанов			<i>Епифанов</i>	09.25
ГИП	Маслов			<i>Маслов</i>	09.25

ПИР, СМР, ПНР по титулу: Строительство ВЛИ-0,38 кВ от МТП-108 д. Черемошня ПС Дятлово № 16, МО, Зарайский р-н, д. Черемошня, 50:38:0050314:44

Стадия	Лист	Листов
Р	4	7

Попорная схема ВЛИ-0,38 кВ

000 "Энергостандарт"
2025 г.

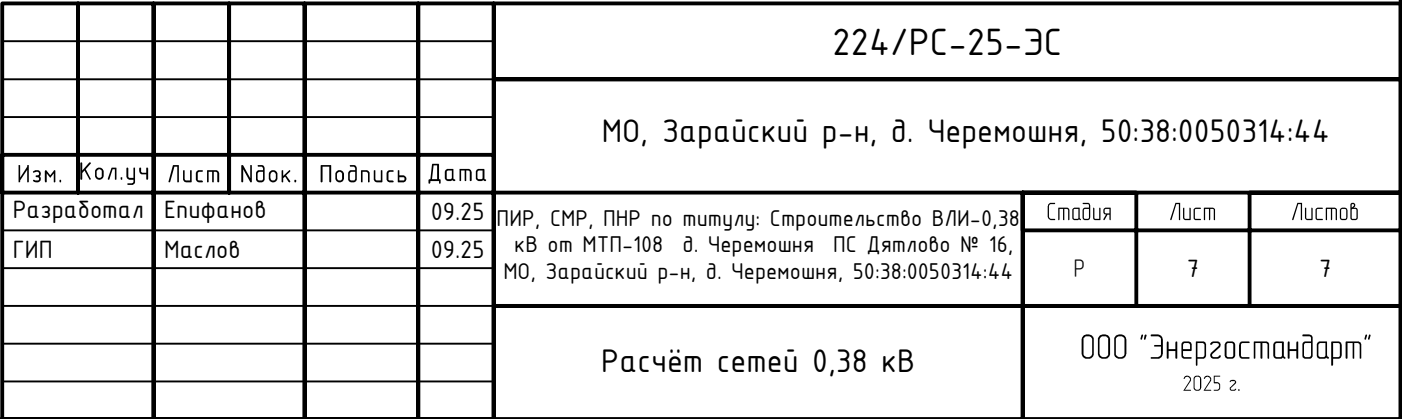
Согласовано				

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

Формат АЗ

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

Время-токовые характеристики
выключателей
ВА57-35, номинальные токи тепловых
максимальных расцепителей тока:
100; 125 А



Согласовано			
Инф. N подл.	Подпись и дата	Взам. инф. N	

Пози- ция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудо- вания, изделия, материала	Завод- изготовитель	Еди- ница изме- рения	Коли- чество	Масса единицы, кг	Примечание	20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	5. Материалы								
	5.1. Сталь чёрная (Ст3) ГОСТ 535-88								
	5.1.1. Уголок 50х50х5 ГОСТ 8509-86				м/кг	6,0/22,62	3,77	3м x 2	
	5.1.2. Круг Ø 10 мм ГОСТ 2590-88				м/кг	3,0/1,84	0,616	1,5м x 2	
	5.2. Электрод Э42-УОНИИ-13/45-4 ГОСТ 9466-75				кг	1,0			
	5.3. Эмаль аэрозольная термостойкая белая				кг	0,088		0,2м² x 2 шт = 0,4 м² 0,22кг/м² x 0,4 м² = 0,088 кг	
	5.4. Эмаль аэрозольная термостойкая черная				кг	0,0264		0,06м² x 2 шт = 0,12 м² 0,22кг/м² x 0,12 м² = 0,0264 кг	

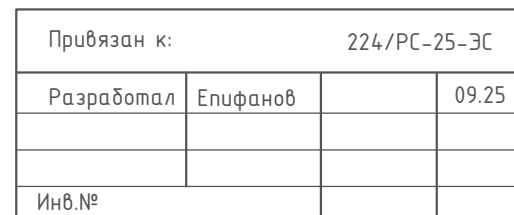
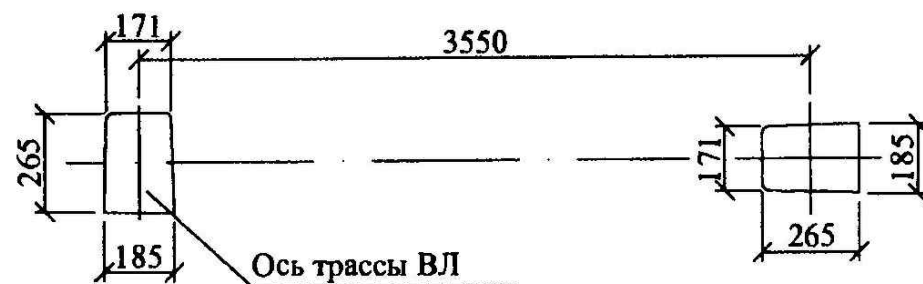


Схема установки стойки СВ95-3 (СВ95-2с , СВ95-3с)



1. Кронштейн CS10.3 устанавливается на "флажок" верхнего заземляющего проводника стойки, а кронштейны СА16 должны устанавливаться на "флажки" заземляющего проводника ЗПБ.

2. Чертеж выполнен на 2х листах.

Узел I см. лист 2.

Марка поз.	Наименование обозначение	Кол. на опору при ответвлении						Масса ед., кг	Приме- чание	
		без отв.	в одну сторону			в две стороны				
			2	4	2х2	2	4			2х2
	<u>Железобетонные элементы</u>									
СВ95*	Стойка СВ95 см. проект шифр 20.0139	2	2			2		900		
П-3и**	Опорно-анкерная плита П-3и см. 25.0017-31	2	2			2		110		
	<u>Стальные конструкции</u>									
1	Кронштейн У4 см. 25.0017-36	1	1			1		6,8		
2	Стяжка Г11 см. 25.0017-34	2	2			2		7,7		
3	Заземляющий проводник ЗП6 см. 25.0017-43	0,65	0,65			1,2		0,5	м	
	<u>Линейная арматура</u>									
4	Металлическая лента 20х0,7х1000 мм F207	2	3			4		0,078		
5	Бутель NB20	2	3			4		0,02		
6	Анкерный кронштейн CS10.3	1	1			1		0,3		
7	Анкерный кронштейн СА 16***	—	1			2		0,1		
8	Натяжной зажим РА1500 для СИП с сечением нулевой жилы 50-70 мм ²	2	2			2			0,46	
	Натяжной зажим РА2200 для СИП с сечением нулевой жилы 95 мм ²								0,58	
9	Натяжной зажим DN 123 для СИП 2х16 - 2х25	—	1	—	2	2	—	4	0,11	
	Натяжной зажим DN123 для СИП 4х16 - 4х25	—	—	1	—	—	2	—	0,11	
	Натяжной зажим РА1500 для СИП 3х35+1х54,6; 3х50+1х54,6; 3х70+1х54,6								0,46	
10	Зажим Р 645 для ответвления жилы СИП сечением 16, 25 и 35 мм ²	—	2	4	4	4	8	8	0,125	
	Зажим Р 95 для ответвления жилы СИП сечением 50 и 70 мм ²								0,18	
11	Зажим Р 72 для ЗП6	1	1			1			0,1	
12	Зажим Р95 для фазных жил СИП ****	4	4			4			0,1	
13	Зажим Р95 для нулевой жилы СИП ****	1	1			1			0,1	
14	Плашечный зажим CD35	2	3			3			0,13	
15	Стяжной хомут Е778, для фазных жил сечением больше 70 мм ² Е260	2	3	3	4	4	4	6	0,015	

* Область применения стоек СВ 95-3, СВ95-3с и СВ 95-2с см. ПЗ.

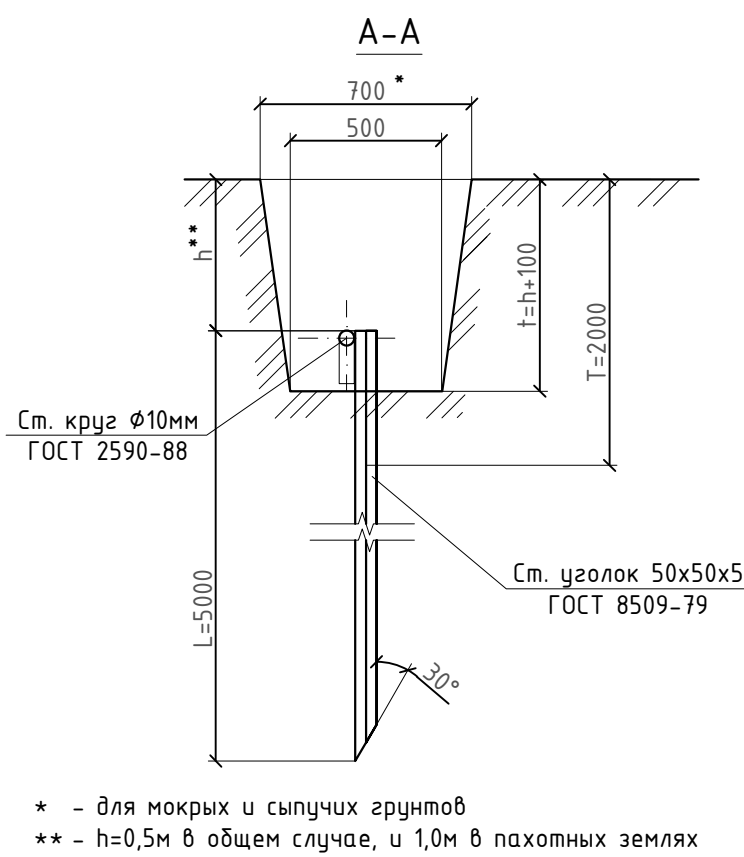
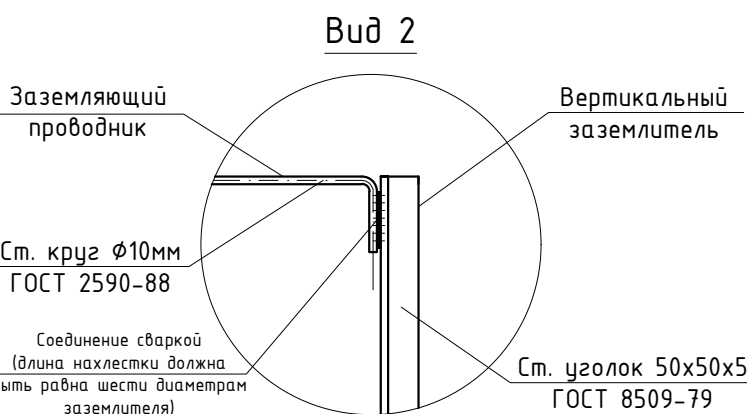
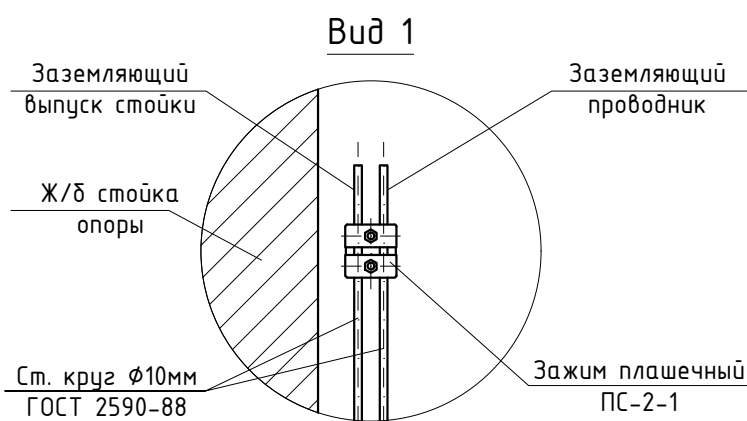
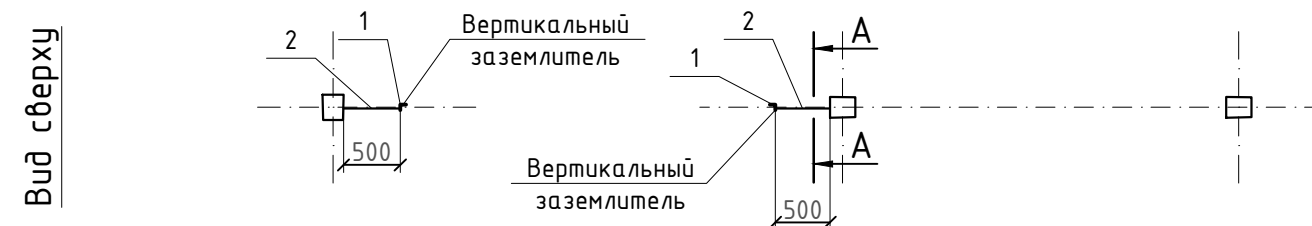
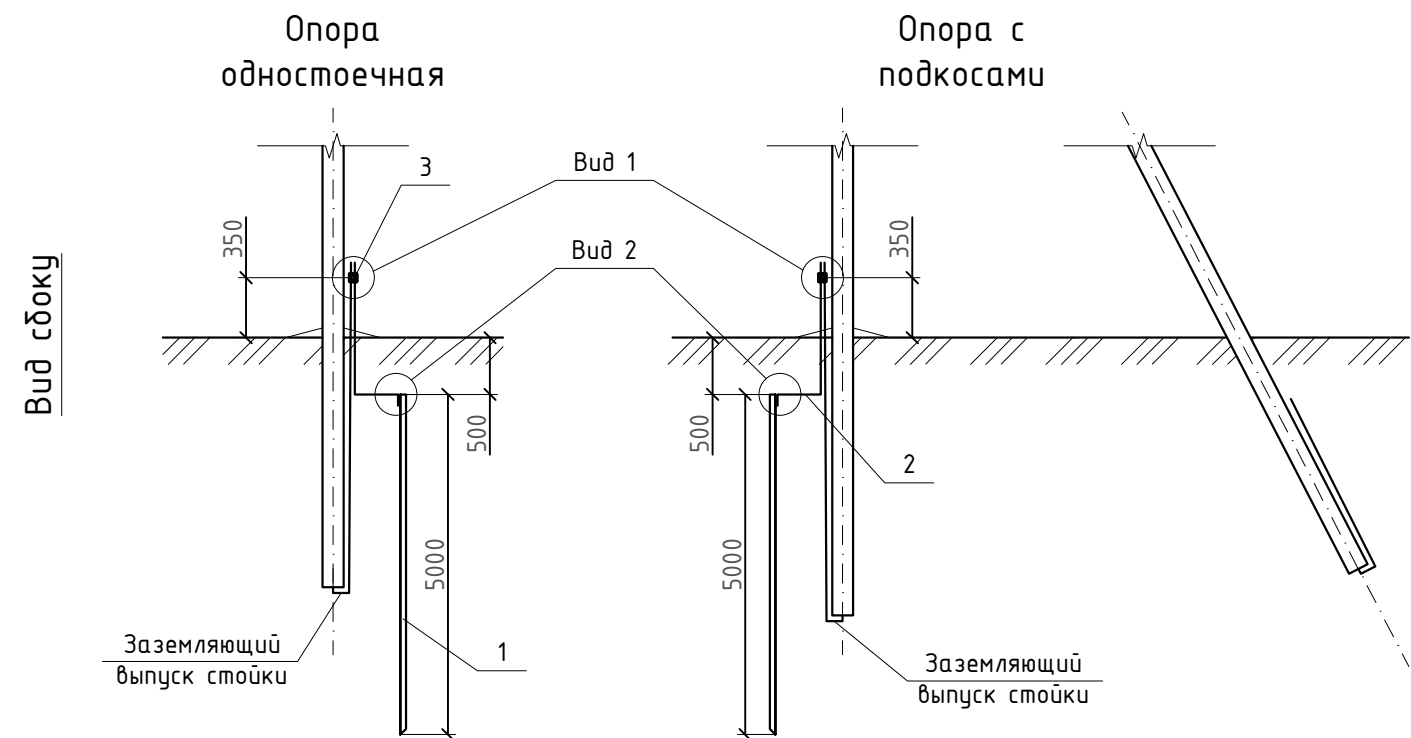
**** Применение плиты П-3и см. ПЗ.**

*** При использовании натяжного зажима РА 1500 поз. 9 и для ответвления 2х2, кронштейн СА 16 следует заменить на кронштейн CS 10.3 с добавлением бутеля поз. 5 и одного метра металлической ленты поз. 4.

**** Зажимы поз. 12 и 13 устанавливаются в случае разрезания провода на опоре.

						25.0017-08			
						Одноцепные, двухцепные и переходные железобетонные опоры ВЛИ 0,38 кВ с СИП-2А с линейной арматурой ООО "НИЛЕД"			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Анкерная (концевая) одноцепная опора А23	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	2
ГИП		Ударов		<i>Ударов</i>	31.05	Общий вид Схема установки стойки Спецификация	ОАО "РОСЭП"		
Н. контр.		Амелина		<i>Амелина</i>	31.05				
Пров.		Гореленко		<i>Гореленко</i>	31.05				
Разраб.		Калабацкий А		<i>Калабацкий А</i>	31.05				

Типовое заземляющее устройство ж/б опор ВЛ и ВЛИ 0,38кВ, устанавливаемых в населенной и ненаселенной местности, обеспечивающее нормируемое сопротивление заземляющего устройства не более 30 Ом.



* - для мокрых и сыпучих грунтов
** - h=0,5м в общем случае, и 1,0м в пахотных землях

Расчёт сопротивления заземляющего устройства

ρ	Удельное сопротивление грунта	100	Ом
R _н	Нормируемое сопротивление растеканию заземляющего устройства	30	Ом
Г _в	Сопротивление одного вертикального заземлителя: $\frac{0,366\rho}{L} \left[\lg \left(\frac{2L}{0,95b} \right) + \frac{1}{2} \lg \left(\frac{4T+L}{4T-L} \right) \right]$	18,4	Ом

Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ГОСТ 8509-79	Ст. уголок 50x50x5мм	3,0	3,77	м
2	ГОСТ 2590-88	Ст. круг Ø 10мм	1,5	0,616	м
3	ТУ 3449-013-40064547-01	Зажим плашечный ПС-2-1	1	0,42	шт

Примечание:

Данный чертеж выполнен на основании типового проекта 3.407-150 (лист ЭС 01) с учётом требований ПУЭ-7 табл. 1.7.4.

Все контактные соединения должны соответствовать 2-му классу по ГОСТ 10434-82 "Соединения контактные электрические. Общие технические требования" (переходное сопротивление не более 0,05 Ом).

Перед соединением элементов заземляющего устройства посредством плашечного зажима ПС-2-1 концы стальных прутков тщательно зачистить от ржавчины. Необходимо принять меры против ослабления контактного соединения. Для защиты от коррозии все контактные соединения (сварные, болтовые и пр.) необходимо защитить от коррозии антикоррозийной лентой или покрывать битумным лаком.

После монтажа заземлителей произвести контрольные замеры сопротивления. В случае, если сопротивление превышает нормируемое значение, добавить вертикальные заземлители для получения требуемой величины сопротивления. Контроль и измерение сопротивления заземлителей должны производиться в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей".

Ф.001-ЗУ. ЭС 04

Типовое заземляющее устройство ж/б опор ВЛ и ВЛИ 0,38кВ, устанавливаемых в населенной и ненаселенной местности, обеспечивающее нормируемое сопротивление заземляющего устройства не более 30 Ом

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндк.	Подпись	Дата	Типовые заземляющие устройства	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Тютяева						Р	1	1
Разработал	Киреев								
Нач. ПКО	Киреев								
ГИП	Курнышов								
Директор	Силков								

			№п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол.	Примечание
				<u>ВЛИ-0,38 кВ</u>			
Согласовано			1	Установка железобетонных опор ВЛИ-0,38 кВ всего:	шт	2	
				из них:			
				- одностоечных	шт	-	
				- двухстоечных	шт	2	
				- трехстоечных	шт	-	
			2	Установка ж/б укоса	шт	-	
			3	Подвеска провода СИП-2 3х50+1х50 на опорах всего	м	25	строит. длина
			4	Подключение жил провода СИП-2 3х50+1х54,6 к ВЛИ-0,38 кВ	шт	4	
			5	Установка зажимов для подключения переносного			
				заземления	шт	4	№1
			6	Монтаж заземляющих устройств опор ВЛИ-0,38 кВ:	шт	2	
				включающий в себя:			
Взам. инв. Н				- рытьё траншеи для монтажа заземляющего			
				устройства (вручную)	м³	0,3	[2штх0,5]х0,5х0,6
				- обратная засыпка траншеи для монтажа			
				заземляющего устройства (вручную)	м³	0,3	
				- заглубление вертикального электрода длиной 3 м	шт	2	
				- укладка горизонтального заземлителя	м	1	1штх0,5
				- соединение сваркой элементов зазем. устройства	м	0,2	Суммарная длина св. швов
				- соединение элементов зазем. устройства заж. ПС-2-1	шт	2	
			7	Проверка сопротивления заземляющего устройства опоры	шт	2	
			8	Проверка сопротивления заземляющего устройства	шт	2	

						224/РС-25 - ЭС. ВР		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата			
Разработал		Епифанов			09.25	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Маслов			09.25	Р	1	1
						000 "Энергостандарт" 2025 г.		