



ООО "Меридиан Энерго"



СРО-П-027-180920029 от 18.09.2009

Заказчик – ПАО "Россети Московский регион"

Строительство ВЛ3-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38)  
с установкой РЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебово, в т. ч. ПИР,  
МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477

3689-МЭ

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство ВЛ3-6 кВ

И-25-00-599039/102/В8



ООО "Меридиан Энерго"



СРО-П-027-180920029 от 18.09.2009

Заказчик – ПАО "Россети Московский регион"

Строительство ВЛЗ-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38)  
с установкой РЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебово, в т. ч. ПИР,  
МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477

3689-МЭ

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство ВЛЗ-6 кВ

И-25-00-599039/102/В8


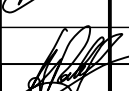


Главный инженер проекта

А.В. Гаврикин

2026

1. Состав рабочего проекта.

Наименование	Номер листа
Свидетельство СРО	-
Технические условия	-
Ситуационный план	-
Задание на разработку	-
Пояснительная записка	1-7
План проектируемой сети в масштабе 1:500	8
Поопорная схема	9
Узлы крепления СИПм-3	10-11
Узлы крепления В/ЛЗ-6 кВ на опоре с разъединителем Р/Р-10/400	12-13
Спецификация (на 3 листах)	-
Ведомость объемов работ (на 1 листе)	-
Расчет РЗА (на 6 листах)	-
Ведомость пересечений (на 1 листе)	-
Лист согласований	-

						И-25-00-599039/102/В8		3689-МЭ	
						Строительство В/ЛЗ-6 кВ от КВ/Л-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/ЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебова, в т. ч. ПИР, МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство В/ЛЗ-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Салманов						Р	1	13
Проверил	Гаврикин								
						Пояснительная записка		Меридиан Энерго	
ГИП	Гаврикин								

**Федеральная служба по экологическому, технологическому  
и атомному надзору**

105066, Москва, ул. А. Лукьянова, д. 4, стр. 1. Телефон: (495) 647-60-81, Факс: (495) 645-89-86  
E-mail: [rostehnadzor@gosnadzor.ru](mailto:rostehnadzor@gosnadzor.ru), <http://www.gosnadzor.ru>

**ВЫПИСКА**

**из государственного реестра саморегулируемых организаций в области инженерных  
изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства,  
реконструкции, капитального ремонта, снос объектов капитального строительства**

28.02.2020  
(дата)

№ 176/1/2020

Настоящая выписка из государственного реестра саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий, архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта, снос объектов капитального строительства выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Меридиан Энерго» (ООО «Меридиан Энерго») и содержит сведения о саморегулируемой организации:

**Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний**  
**«Межрегиональная ассоциация проектировщиков»**  
(полное наименование саморегулируемой организации)

№ п/п	Наименование	Сведения
1	Полное наименование саморегулируемой организации, идентификационный номер налогоплательщика *	Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний «Межрегиональная ассоциация проектировщиков» (ИНН: 7705048438)
2	Сокращенное наименование саморегулируемой организации	СРО АПК «МАП»
3	Организационно-правовая форма *	Ассоциация
4	Адрес (место нахождения) исполнительного органа саморегулируемой организации *	Москва, ул. Семёновская Б., д. 45, пом. 11, 107023
5	Телефон, факс исполнительного органа саморегулируемой организации, адрес официального сайта саморегулируемой организации в сети Интернет, адрес электронной почты	Телефон(ы)/Факс: +7(495)660-93-96 Адрес официального сайта: <a href="http://map-portal-sro.ru">http://map-portal-sro.ru</a> Адрес электронной почты: <a href="mailto:info@sro2009.ru">info@sro2009.ru</a>
6	Сведения о единоличном исполнительном органе управления саморегулируемой организации *	Генеральный директор: Шилина Марина Владимировна
7	Сведения о постоянно действующем коллегиальном органе управления саморегулируемой организации	Председатель Правления: Маргун Павел Иванович Члены Правления: Баликов Валерий Урусбиевич Бахмина Светлана Петровна Денисов Алексей Евгеньевич Дроздов Владимир Витальевич Каранкевич Дмитрий Игоревич Кириллова Маргарита Аркадьевна
8	Дата внесения сведений о саморегулируемой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	18.09.2009
9	Регистрационный номер записи о внесении сведений о саморегулируемой организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	<b>СРО-П-027-18092009</b>
10	Дата принятия и номер решения Ростехнадзора о внесении сведений о саморегулируемой	18.09.2009 НК-45/71-сро

\* актуальные сведения содержатся в Едином государственном реестре юридических лиц;



№ п/п	Наименование	Сведения
	организации в государственный реестр саморегулируемых организаций	
11	Дата принятия и номер решения Ростехнадзора об исключении сведений о саморегулируемой организации из государственного реестра саморегулируемых организаций, основания исключения сведений **	
12	Сведения о размере компенсационного фонда возмещения вреда на дату включения в реестр таких сведений	52 610 942,60 руб. на 20.01.2020
13	Сведения о размере компенсационного фонда обеспечения договорных обязательств на дату включения в реестр таких сведений	108 790 485,77 руб. на 20.01.2020

Главный специалист-эксперт отдела  
надзора за деятельностью  
саморегулируемых организаций  
(должность)



Т.М. Хусяинов

Заместитель начальника управления  
Государственного строительного надзора  
(должность)



Г.А. Яворская

\*\* указывается в случае исключения сведений о саморегулируемой организации из государственного реестра саморегулируемых организаций.





Балашихинский РЭС

№ И-25-00-599039/102/B8

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

(в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной))

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

**Галеев Тимур Рустемович**

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:  
1.1. ВЛ-6 кВ.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **Объект электросетевого хозяйства, 141146, Российская Федерация, Московская область, г Щёлково, городской округ Щелково, кадастровый номер: 50:14:0000000:159477.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **600 кВт.**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **6 кВ.**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
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 - вновь устанавливаемая опора ВЛ-6кВ , отходящей от РУ-6кВ СП-6кВ - 600 кВт**
8. Основной источник питания: **ф. 3, ПС 35 кВ Глебово 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 ВЛ-6 кВ 1 шт от опоры (№ определить проектом) КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) в направлении участка Заявителя проводом СИП 70мм.кв., протяженностью 100м (воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные).**

**10.1.2. Строительство РЛР (линейного разъединителя) - 1 шт. номинальным током от 250 до 500 А включительно. Размещение СП ЛР (линейного разъединителя) выполнить вне границ земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП ЛР (линейному разъединителю).**

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. Установка высоковольтного узла учета электрической энергии трехфазный косвенного включения, поддерживающий однотарифный учет в целом за расчетный период, 1 шт. (ПКУ - 6 кВ).**

11. Заявитель осуществляет:

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

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

**11.1.1. Запроектировать и построить необходимое количество РП, РТП (ТП)-6кВ. Тип и количество определить проектом. В РТП (ТП)-6кВ смонтировать трансформаторы 6/0,4кВ суммарной мощностью согласно проекта. Запитать новые РП, РТП (ТП)-6кВ от точек присоединения путем строительства ЛЭП / ВЛ / КЛ-6кВ. Точную длину трассы, марку и сечение провода / кабеля определить проектом.**

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 составляет **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 **1 902 722,36 (Один миллион девятьсот две тысячи семьсот двадцать два рубля 36 копеек)**, в том числе НДС (20%) **317 120,39 (Триста семнадцать тысяч сто двадцать рублей 39 копеек)**.

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

а) 10 процентов платы за технологическое присоединение в размере 190 272,24 рублей вносятся в течение 15 дней со дня выставления сетевой организацией счета;

б) 30 процентов платы за технологическое присоединение в размере 570 816,71 рублей вносятся в течение 60 дней со дня заключения договора;

в) 60 процентов платы за технологическое присоединение в размере 1 141 633,42 рублей вносятся в течение 180 дней со дня заключения договора;

15. Если в соответствии с законодательством Российской Федерации установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии 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, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической

энергии, ПАО «Россети Московский регион» осуществляет самостоятельно (без участия иных субъектов розничных рынков).

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. В целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению ПАО «Россети Московский регион» и заявитель:

а) разрабатывают проектную документацию согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, при этом разработка проектной документации заявителем осуществляется в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

б) выполняют настоящие технические условия, включая осуществление ПАО «Россети Московский регион» мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие устройств сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, а также выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» требований по созданию (модернизации) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики в порядке, предусмотренном Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

в) проверяют выполнение заявителем и ПАО «Россети Московский регион» технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения;

г) выполнение мероприятий по вводу объектов электроэнергетики заявителя, сетевой организации и иных лиц, построенных (реконструированных, модернизированных) в рамках выполнения мероприятий по технологическому присоединению, а также входящих в их состав оборудования, комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления в работу в составе электроэнергетической системы в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем;

д) в случае необходимости разработки проектной документации в соответствии с требованиями, указанными в подпункте а) пункта 18 настоящих технических условий, принимаемые на стадии проектирования технические решения, а так же сам проект внутреннего электроснабжения заявителя, согласовывается с соответствующим филиалом ПАО «Россети Московский регион»;

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

19. Ценовая категория: **одноставочный тариф без дифференц. по зонам суток.**

19.1. Условия почасового планирования потребления электрической энергии:  
**Учет почасовой**

19.2. Вид деятельности: **Раздел N. Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги.**

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:

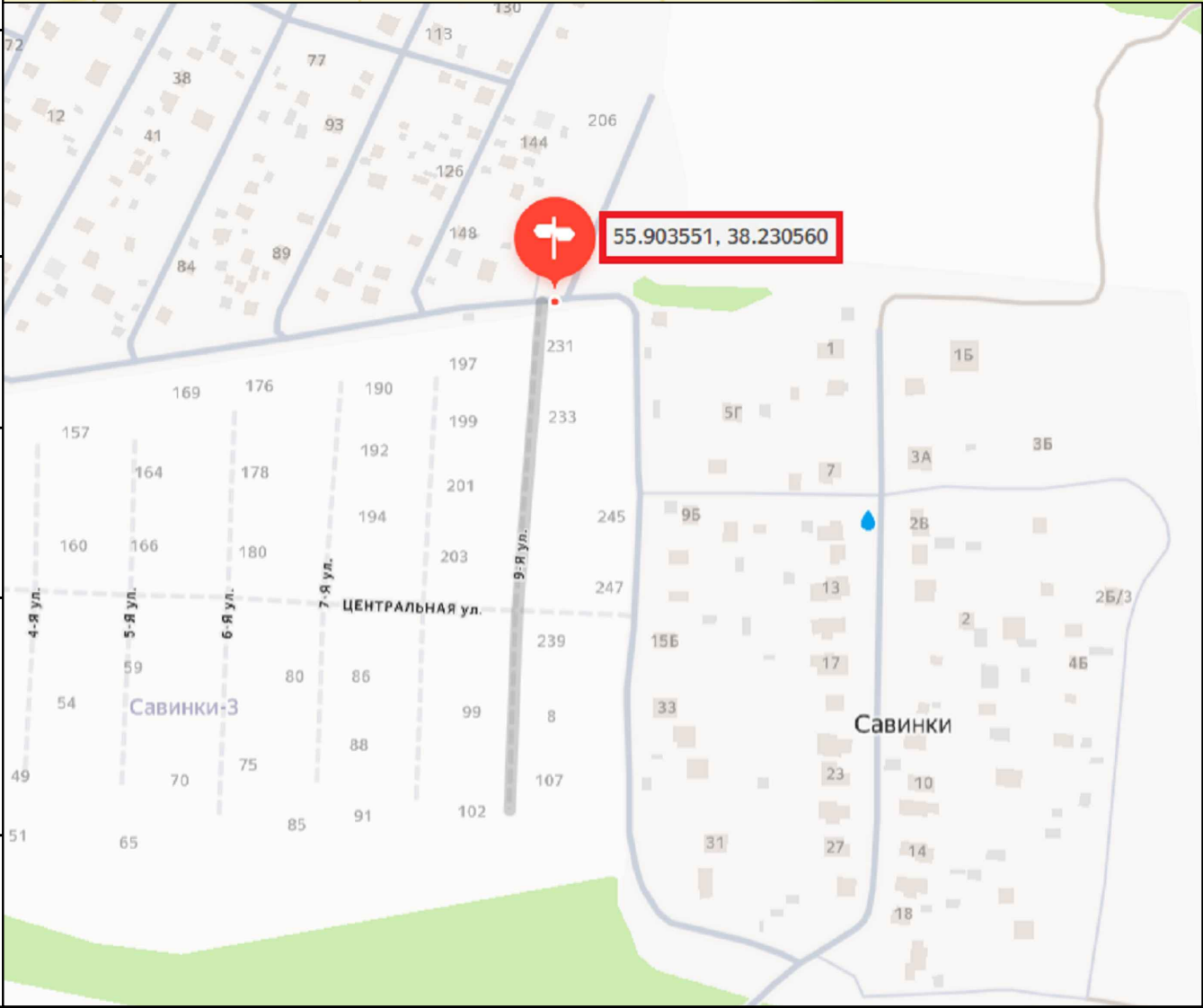
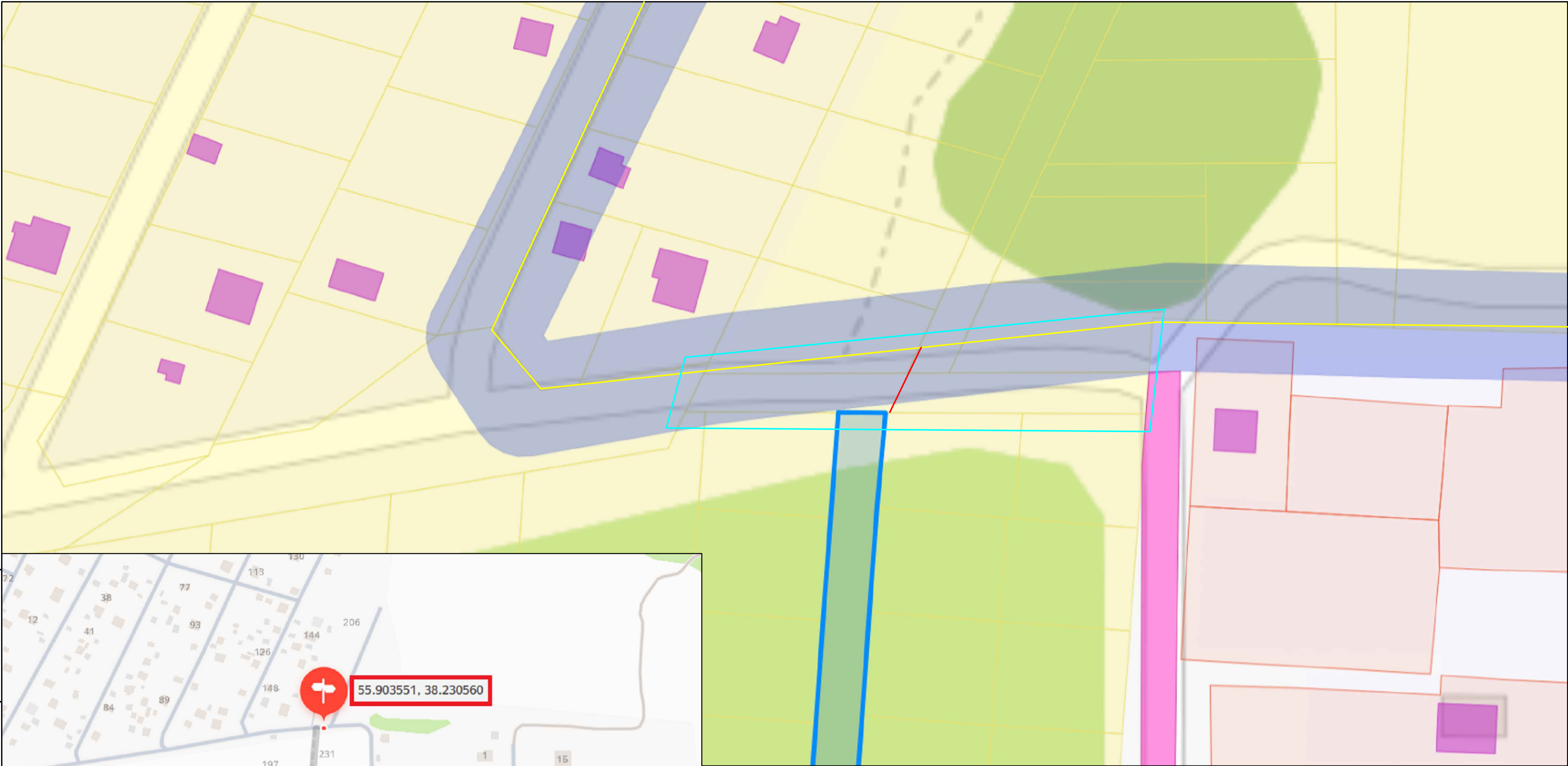
Банк	БАНК ГПБ (АО)
Расчетный счет	40702810981084272864
Корреспондентский счет	301018102000000000823
БИК	044525823

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

***d5736c66***

***Заместитель директора по  
технологическому присоединению  
филиала ПАО «Россети  
Московский регион» - Восточные  
электрические сети  
Е.А.Русенко***

Реквизиты счета на оплату  
№ ТП-2339718  
Дата 15.12.2025  
Сумма (руб.) 190 272,24



- Существующая ВЛ 6 кВ
- Проектируемая ВЛ 6 кВ
- Границы съемки
- Участок заявителя

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

						3689-МЭ			
						Строительство ВЛ3-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой РЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебово, в т. ч. ПИР, МО, г.о. Щелково, 50:14:0000000:159477			
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата				
						ВЛ	Стадия	Лист	Листов
Разработал							П	1	1
Проверил									
						Ситуационный план			
ГИП									

**Задание на проектирование объекта капитального строительства**

**по титулу: «Строительство ВЛЗ-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой РЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебово, в т. ч. ПИР, МО, г.о. Щелково, 50:14:0000000:159477»**

Перечень основных требований	Содержание требований
<b>1.ОБЩИЕ ДАННЫЕ</b>	
1.1. Основание для проектирования	1. Договор технологического присоединения №В8-25-302-157686(599039) от 17.12.2025 смежные (Исполняется) 2. ТУ №И-25-00-599039/102/В8 от 17.12.2025
1.2. Заказчик	<b>Восточные электрические сети</b> 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	ООО "Меридиан Энерго" Рег. № СРО-П-027-18092009 Саморегулируемая организация Ассоциация проектных компаний "Межрегиональная ассоциация проектировщиков" Рег. № СРО-С-240-17112011 Ассоциация саморегулируемая организация "Объединение строителей ЭНЕРГОТЕХМОНТАЖ-СТРОЙ"
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 Галеев Тимур Рустемович, расположенного по адресу: МО, г.о. Щелково, 50:14:0000000:159477
1.7. Особые условия строительства	Не имеются
1.8. Основные технико-экономические показатели	Максимальная присоединяемая мощность 0,6 Категория надежности Третья Ориентировочная стоимость строительства – 510,64 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».
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. ТП
<b>2.ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ</b>	
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-6 кВ 1 шт от опоры (№ определить проектом) КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) в направлении участка Заявителя проводом СИП 70мм.кв., протяженностью 100м (воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные). Строительство РЛР (линейного разъединителя) - 1 шт. номинальным током от 250 до 500 А включительно. Размещение СП ЛР (линейного разъединителя) выполнить вне границ земельного участка Заявителя. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда персонала к СП ЛР (линейному разъединителю).</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 общео доступа сайта ПАО «Россети», или положительное решение комиссии ПАО « Россети Московский регион» по допуск 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 от17.03.2020г. №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>
	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»; Для ВЛ 0,4 кВ - «При прохождении ВЛ по лесным массивам ширина просеки должна соответствовать охранной зоне: для В Л 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».
2.3 Выделение пусковых комплексов	Не требуется
<b>3. В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ВЫПОЛНИТЬ</b>	
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.



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
<b>4. ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ</b>	
4.1. Исходные данные, передаваемые заказчиком проектной организации	Перечень исходных данных: Технические условия №И-25-00-599039/102/В8 от 17.12.2025г. 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

ООО "Меридиан Энерго"  
Генеральный директор

Р.Д. Алиева

Технические решения, принятые в рабочем проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных норм и норм промышленной безопасности, действующих на территории Российской Федерации, а также содержат меры по предупреждению постороннего вмешательства в ход технологических процессов и противодействию террористическим проявлениям и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта \_\_\_\_\_ А.В. Гаврикин

2. Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Лист						Наименование						Примечание						
						Ссылочные документы												
ПУЭ изд.7						Правила устройства электроустановок												
СНиП 3.05.06-85						Электротехнические устройства												
т.с. 3.407-150						Заземляющие устройство воздушных линий												
ПИ "Сельэнергопроект"						Электропередач напряжением 0,4; 6-10; 20-35 кВ												
арх. № 156-97						Железобетонные опоры со стойками СВ-110, СВ-112, СВ-95												
ОАО "РОСЭП" ТП 27.0002						СВ-110 В/ЛЗ 6-10 кВ с защищенными проводами												
ОАО "РОСЭП" ТП 25.0017						СВ-95 В/Л-0,4 кВ с защищенными проводами												
т.с. 3.407.1-143						Железобетонные опоры В/Л 6-10 кВ												
СНиП 12-03-2002						Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования												
СНиП 12-04-2002						Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство												
						Прилагаемые документы												
-МЭ.СО						Спецификация оборудования и материалов						на 3 листах						
						Ведомость объема работ						на 1 листе						
						Расчет РЗА						на 6 листах						
						Ведомость пересечений						на 1 листе						
						Лист согласований												
						И-25-00-599039/102/В8      3689-МЭ												Лист
																		2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата													

3. Основные показатели проекта.

Основные показатели (паспорт) проекта представлены в таблице 3.1

Таблица 3.1 Основные показатели (паспорт) объекта.

Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели (всего)
1. Район по гололеду		2
2. Толщина стенки гололеда	мм	15
3. Район по ветру		2
4. Скорость ветра		II/29
5. Среднегодовая продолжительность гроз	ч	40
6. Степень загрязненность атмосферы		1
Технико-экономические показатели:		
1. Протяженность: – В/ЛЗ-6 кВ (W1)	м	22
2. Расход проводов марки: – СИПм-3 1х70 (W1)	м	69*
3. Количество разъединителей: – Р/Р 10/400	шт.	1
4. Количество разрядников: – РМК-20	шт.	1

\* – с учетом запаса 4,5% на провис СИПм-3

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	И-25-00-599039/102/В8	3689-МЭ	Лист
								3









## 8. Организация эксплуатации электроустановок.

1. Эксплуатация электрооборудования должна производиться в соответствии с "Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей" и «Межотраслевыми правилами по охране труда».

2. Действующие установки должны быть укомплектованы необходимыми защитными средствами в соответствии с нормами. Испытание защитных средств выполняется в объемах и по срокам в соответствии с ПТЭЭП.

3. До пуска объекта в эксплуатацию необходимо решить вопрос разграничения балансовой принадлежности и определить границы эксплуатационной ответственности.

4. Ответственность за эксплуатацию электрооборудования несет владелец.

## 9. Производство работ.

1. Выполнение СМР производится в населенной местности (жилые дома).

2. Выполнение СМР и ПНР выполняются разными бригадами.

## 10. Демонтируемое оборудование.

Демонтируемое оборудование в разработку данного проекта не входит.

Объем работ проекта включает строительство:

– воздушной линии электропередачи ВЛ3-6 кВ, выполнение работ осуществляется в соответствии с типовым проектом РОСЭП 21.0002.

Согласовано			

Инв. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

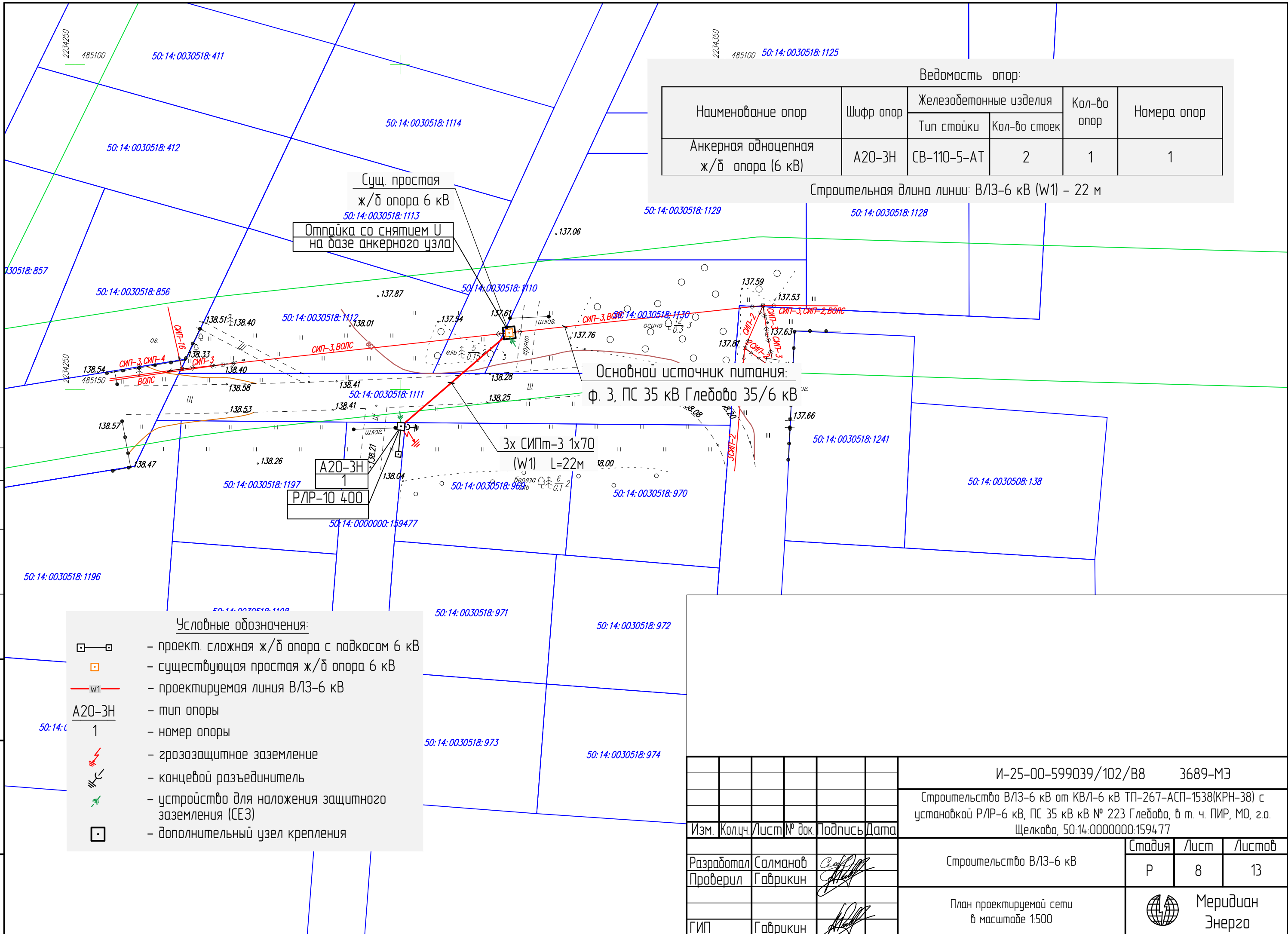
И-25-00-599039/102/В8

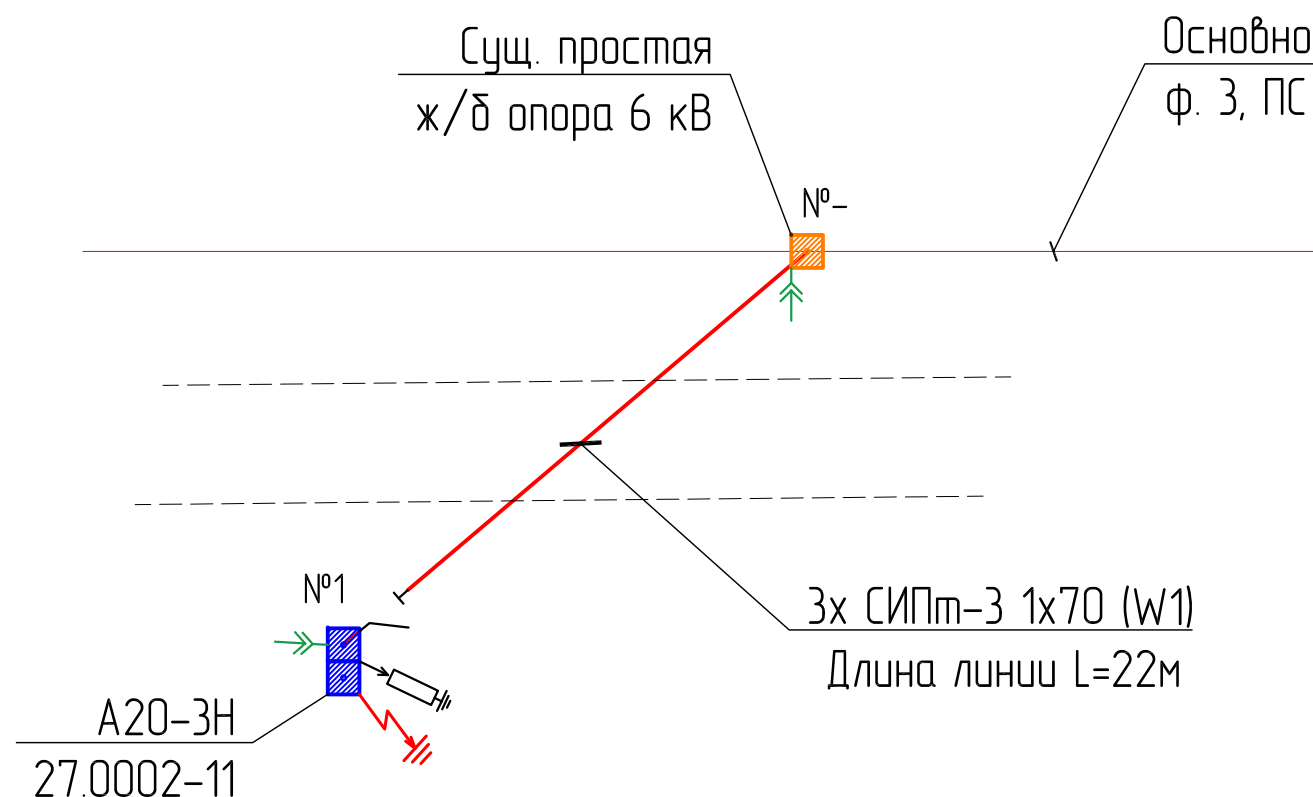
3689-МЭ

Лист  
7

Согласовано

Инв. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №





- Условные обозначения:
- проект. сложная ж/д опора с подкосом
  - существ. простая ж/д опора
  - проектируемая ВЛ3-6 кВ
  - существующая ВЛ3-6 кВ
  - разъединитель Р/П-10/400
  - грозозащитное заземление ж/д опоры
  - разрядник мультикамерный РМК-20
  - устройство для наложения защитного заземления СЕЗ
  - дорога

Проектируемые провода:

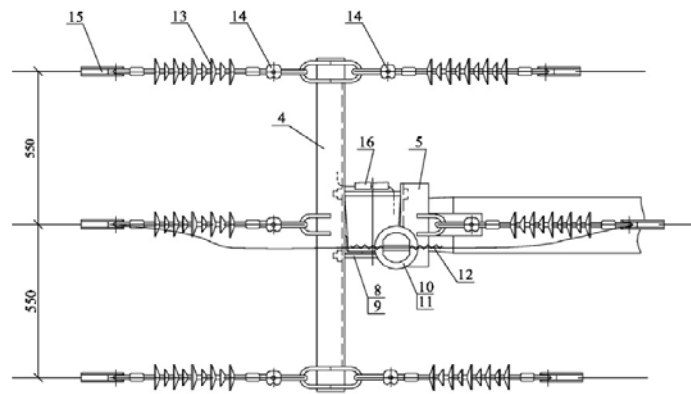
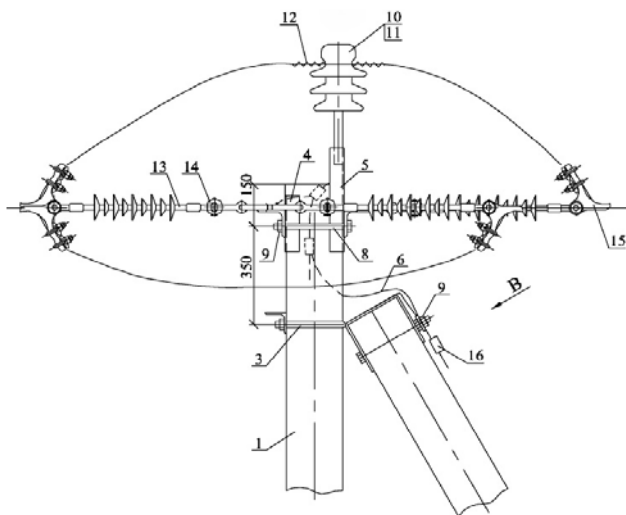
1. Провод СИПм-3 1х70 (W1), длина линии – 22 м, длина провода – 69 м (с учетом запаса 4,5% на провис).

Примечание:

1. Строительство ВЛ3-6 кВ по типовому проекту 27.0002;
2. На проектируемой опоре №1 установить разъединитель Р/П-10/400, грозозащитное заземление ж/д опоры и разрядник мультикамерный РМК-20;
3. На проектируемой опоре №1 и сущ. простой опоре установить устройство для наложения защитного заземления СЕЗ

						И-25-00-599039/102/В8 3689-МЭ		
						Строительство ВЛ3-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/П-6 кВ, ПС 35 кВ № 223 Глебово, в т. ч. ПИР, МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
						Строительство ВЛ3-6 кВ		
Разработал Салманов						Стадия	Лист	Листов
Проверил Гаврикин						Р	9	13
ГИП Гаврикин						Поопорная схема		
						Меридиан Энерго		

# Узел крепления СИПт-3 на концевой опоре А20-3Н



## Спецификация

Поз.	Номенклатурное обозначение	Наименование	Кол-во	Примечание
1	ТУ 5863-007-00113557-94	Стойка СВ-110-5-АТ	2	
2	ОАО "РОСЭП" 27.0002-45	Плита П-3и	2	
3	ОАО "РОСЭП" 27.0002-41	Крепление подкоса У52	1	
4	ОАО "РОСЭП" 27.0002-30	Траверса ТМ65	1	
5	ОАО "РОСЭП" 27.0002-31	Траверса ТМ66	1	
7	ОАО "РОСЭП" 27.0002-44	Стяжка Г1	2	
8	ГОСТ 7798-70	Болт М20х260**	2	
9	ГОСТ 5915-70	Гайка М20	3	
10	ТУ 3493-170-00111120-2000	Изолятор штыревой ШФ-20У0 (IF27)	1	
11	ТУ 3493-01-45649212-2000	Колпачок для крепления изолятора К7	1	
12	ТУ 3449-032-27560230-2002	Вязка спиральная ВС 70/95,2*	2	
13		Изолятор подвесной полимерный ЛК-70	6	
14	ТУ 3449-018-59116459-06	Ушко однолапчатое УД 7-16	6	
15	ТУ 3449-018-59116459-06	Зажим натяжной РАЗЗ*	6	

\* уточняется в зависимости от сечения проводов СИПт-3

И-25-00-599039/102/В8						3689-МЭ		
Строительство В/Л-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/ЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Гледово, в т. ч. ПИР, МО, г.о. Щелково, 50:14.0000000.159477								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разработал	Салманов							
Проверил	Гаврикин							
Строительство В/Л-6 кВ						Стадия	Лист	Листов
						Р	10	13
Узлы крепления СИПт-3								
ГИП								
Гаврикин								



Меридиан  
Энерго

Формат А4

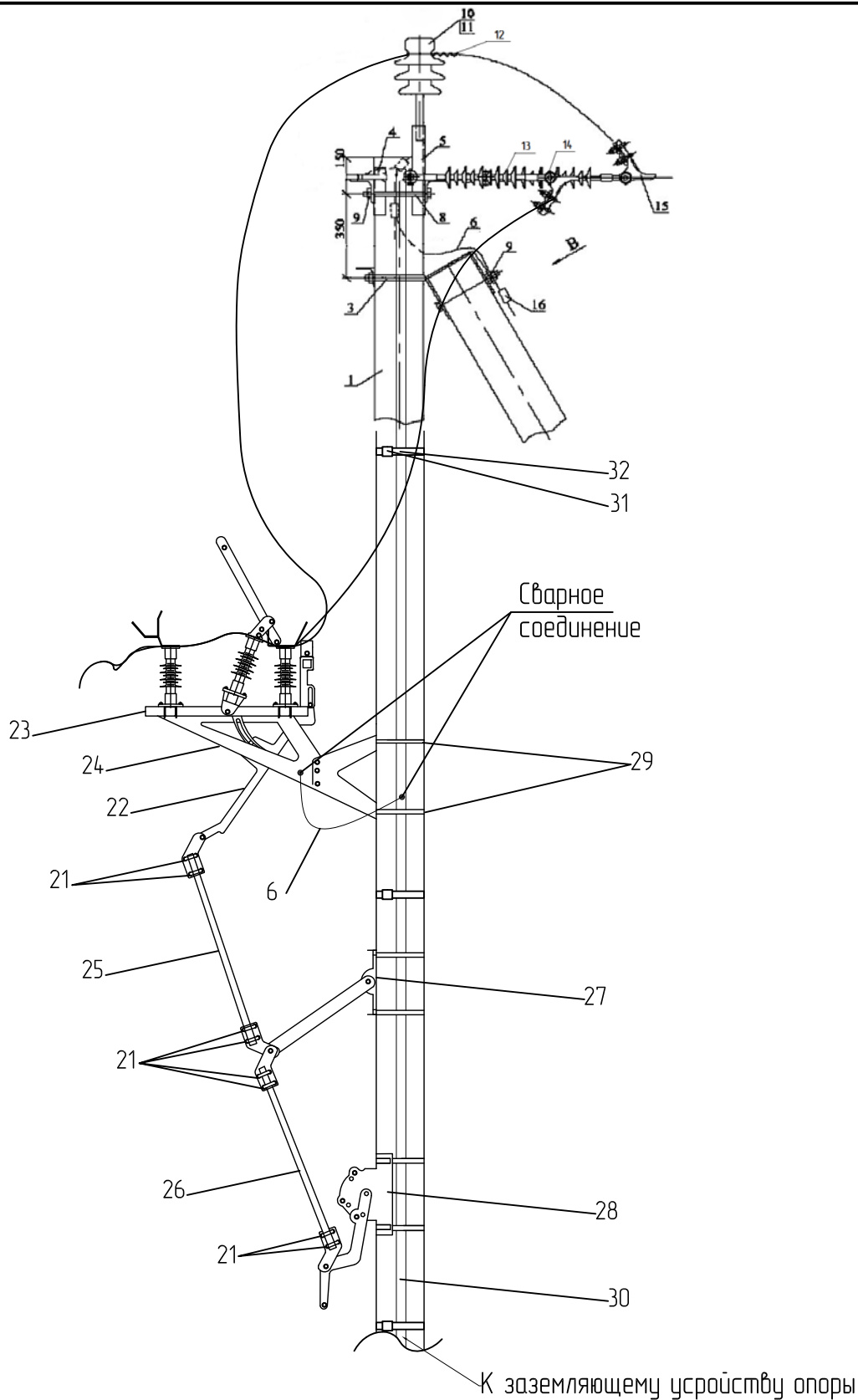
Согласовано

Инв. № подл. Взам. инв. № Подпись и дата





Устройство грозозащитного заземления				
6	ОАО "РОСЭП" 27.0002-43	Проводник заземляющий ЗП1	1м	
16		Зажим плашечный CD35	3	
	ТУ 34.14-001-45533350-2009	Разрядник мультикамерный РМК-20	1	
	ГОСТ 8509-93	Сталь угловая 50х50х5 L=3000 мм	2	
	ГОСТ 103-2006	Полоса 40х4 L=3000 мм	1	
	ГОСТ 103-2006	Полоса 40х4 L=700 мм	1	
	ГОСТ30136-95/Ст 3 Гост 535-88	Катанка d10 L=1000мм	1	

Изм.	Кол.уч.	Листы	№ док.	Подпись	Дата	И-25-00-599039/102/В8	3689-МЭ	Лист 11
------	---------	-------	--------	---------	------	-----------------------	---------	------------

Согласовано



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							
Разработал	Салманов								
Проверил	Гаврикин								
ГИП	Гаврикин								

						И-25-00-599039/102/В8		3689-МЭ		
						Строительство ВЛ3-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/П-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Гледово, в т. ч. ПИР, МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			Стадия	Лист	Листов
Разработал	Салманов					Строительство ВЛ3-6 кВ		Р	12	13
Проверил	Гаврикин									
						Узлы крепления ВЛ3-6 кВ на опоре с разъединителем Р/П-10/400		 Меридиан Энерго		
ГИП	Гаврикин									



						Спецификация										
						Поз.	Номенклатурное обозначение	Наименование	Кол.	Примечание						
Согласовано						1	ТУ 5863-007-00113557-94	Стойка СВ-110-5-АТ	2							
						2	ОАО "РОСЭП" 27.0002-45	Плита П-3и	2							
						3	ОАО "РОСЭП" 27.0002-41	Крепление подкоса Ч52	1							
						4	ОАО "РОСЭП" 27.0002-30	Траверса ТМ65	1							
						5	ОАО "РОСЭП" 27.0002-31	Траверса ТМ66	1							
						7	ОАО "РОСЭП" 27.0002-44	Стяжка Г1	2							
						8	ГОСТ 7798-70	Болт М20х260**	2							
						9	ГОСТ 5915-70	Гайка М20	3							
						10	ТУ 3493-170-00111120-2000	Изолятор штыревой ШФ-20Ч0 (IF27)	1							
						11	ТУ 3493-01-45649212-2000	Колпачок для крепления изолятора К7	1							
						12	ТУ 3449-032-27560230-2002	Вязка спиральная ВС 70/95,2*	2							
						13		Изолятор подвесной полимерный ЛК-70	3							
						14	ТУ 3449-018-59116459-06	Ушко однолапчатое У1-7-16	3							
						15	ТУ 3449-018-59116459-06	Зажим натяжной НБ-2*	3							
						21		П-образных хомуты крепления	16							
						22										
						23		Рычаг	1							
						24		Разъединитель	1							
						25		Монтажная рама	1							
						26		Тяга 2,600 мм	1							
						27		Тяга 2,800 мм	1							
						28		Промежуточный элемент	1							
						29		Привод	1							
						29		Хомуты	6							
						Устройство грозозащитного заземления										
						6	ОАО "РОСЭП" 27.0002-43	Проводник заземляющий ЗП1	1							
						16		Зажим плашечный СД35	3							
						17	ТУ 3414-001-45533350-2009	Разрядник мультикамерный РМК-20	1							
						18	ГОСТ 509-93	Сталь угловая 50х50х5 L=3000мм	2							
19	ГОСТ 103-84	Полоса 40х4 L=3000мм	1													
20	ГОСТ 103-84	Полоса 40х4 L=700мм	1													
30	ГОСТ 103-84	Полоса 40х4 L=10000мм	1													
31		Скрепка НС20	3													
32		Металлическая лента 20х0,7х1200мм F207	3,6	м												
* Уточняется в зависимости от сечения проводов СИПм-3																
Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							И-25-00-599039/102/В8	3689-МЭ	Лист					
											13					
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата								
Формат А4																



				Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол.	Масса 1 ед., кг	Примечание
				1.7	Линейная арматура							
				1.7.1	Зажим пласечный	CD 35		Niled	шт.	15	0,13	
				1.7.2	Устройство для наложения защитного заземления	CE3		Niled	шт.	6		
				1.7.3	Лента металлическая	F 207		Niled	м	4,6	0,114	
				1.7.4	Скрепка для фиксации ленты	NC 20		Niled	шт.	7	0,01	
				1.7.5	Зажим анкерный	PAZ 3		Niled	шт.	9	0,71	
				1.7.6	Зажим ответвительный	RP 150		Niled	шт.	3	0,352	
				1.7.7	Зажим аппаратный	A2A-70			шт.	6	0,183	
				1.7.8	Вязка спиральная	BC 70/95.1			шт.	8		
				1.7.9	Колпачок	K7			шт.	4		
				1.7.10	Изолятор полимерный линейный подвесной	/ЛК70/10-И-ЗПС			шт.	9		
				1.7.11	Разрядник мультикамерный	РМК-20-IV-УХ/11		АО "НПО Стример"	шт.	1	0,9	
				1.7.12	Серьга	СРС-7-16			шт.	9	0,32	
Согласовано				1.7.13	Ушко	УД 7-16			шт.	9	0,34	
				1.7.14	Изолятор штыревой фарфоровый, ГОСТ 1232-2017	ШФ 20-У0			шт.	4	3,4	
				1.8	Металлопрокат							
				1.8.1	Полоса стальная горячекатаная, L=10м, ГОСТ103-2006 (Заземляющий спуск для опоры с разъединителем)	(40x4)мм			шт.	1		
				1.8.2	Полоса стальная горячекатаная, L=3м, ГОСТ103-2006	(40x4)мм			шт.	1	3,768	
				1.8.3	Полоса стальная горячекатанная, L=0,7м, ГОСТ103-2006	(40x4)мм			шт.	1	0,879	
				1.8.4	Уголок стальной равнополочный, L=3, ГОСТ8509-93	(50x5)мм			шт.	2	11,31	
				1.8.5	Катанка 10 ГОСТ30136-95/Ст 3 Гост 535-88	d10 мм			м	1	0,62	
	Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата	1.9	Материалы							
				1.9.1	Мастика гидроизоляционная ТЕХНОНИКОЛЬ № 24 (МГТН)	Мастика гидроизоляционная ТУ 5775-034-17925162-200			кг	0,08		
				1.9.2	Смазка консистентная	ЦИАТИМ-201			кг	0,08		
				1.9.3	Электроды	Э46-АНО-21-3-УД			кг	0,15		
						И-25-00-599039/102/B8		3689-МЭ.СО		Лист 2		

Согласовано

Инв. № подл.

Подпись 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
1.10	Стандартные изделия							
1.10.1	Болт М20х260, ГОСТ Р ИСО 4014–2013	Болт М20х260			шт.	4	0,71	
1.10.2	Гайка М20 ГОСТ5915–70	Гайка М20			шт.	6		
1.11	Прочее							
1.11.1	Замок винтовой для кабельных колодцев	-		АО "Завод РЭТО"	шт.	1	0,24	
1.11.2	Номер опоры	Знак 1			шт.	1		
1.11.3	Название линии	Знак 2			шт.	1		
1.11.4	Опасность поражения электрическим током	Знак 3			шт.	1		

--	--	--	--	--

№п/п	Наименование работ, материалов	Ед.изм.	Кол-во	Примеч.
1	Строительство ВЛ3-6 кВ			
1.1	Монтаж сложных одноцепных ж/б опор с подкосом	шт.	1	
1.2	Монтаж 3 провода СИПм-3 1х70	м	22	2 опоры
1.3	Установка разъединителя с помощью механизмов	компл.	1	
1.4	Устройство заземления ж/б опоры	шт.	1	
1.5	Монтаж комплекта оборудования для установки переносного заземления (СФЗ)	шт.	1	
3	ПНР ВЛ3-6 кВ			
3.1	Измерение сопротивления изоляции провода 1 измерение	шт.	1	
3.2	Испытание аппарата коммутационного напряжением до 35 кВ (Р/Р)	шт.	1	
3.3	Измерение сопротивления контура заземления опоры	шт.	1	

--	--	--	--	--

						И-25-00-599039/102/В8		3689-МЭ	
						Строительство ВЛ3-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/Р-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Глебова, в т. ч. ПИР, МО, з.о. Щелково, 50:14:0000000:159477			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство ВЛ3-6 кВ	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Салманов						Р	1	1
Проверил	Гаврикин					Ведомость объемов работ	 Меридиан Энерго		
ГИП	Гаврикин								

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

Согласовано

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата	
	Инв. № подл.			

Порядковый №1		
Наименование	Проектируемая В/Л-6 кВ/дорога	
Продольный разрез пролета		
Расстояния, м	4,87м      7,14м      9,96м	
Шифр опор	А20-3Н 1	Сущ. простая ж/б опора 6кВ -
Пролет, м	22м	

\* - В соответствии с п. 2.5.258 ПУЭ изд.7 расстояние от проводов В/Л от покрытия автомобильной дороги до провода должно быть не менее 7м

И-25-00-599039/102/В8      3689-МЭ					
Строительство В/Л-6 кВ от КВ/Л-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/Л-6 кВ, ПС 35 кВ кв № 223 Глебова, в т. ч. ПИР, МО, г.о. Щелково, 50:14:0000000:159477					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал	Салманов				
Проверил	Гаврикин				
Строительство В/Л-6 кВ				Стадия	Лист
Ведомость пересечений				Р	1
				Листов	1
				Меридиан Энерго	
				Формат А4	



Лист согласований \*

НОМЕР ЗАКАЗА \_\_\_\_\_

ОБЪЕКТ: Московская область, г.о. Щелково

Строительство В/ЛЗ-6 кВ от КВЛ-6 кВ ТП-267-АСП-1538(КРН-38) с установкой Р/ЛР-6 кВ, ПС 35 кВ кВ № 223 Гледово, в т. ч. ПИР, МО, г.о. Щелково, 50:14:0000000:159477

Согласовано

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