

## ИЗВЕЩЕНИЕ О ЗАКУПКЕ У ЕДИНСТВЕННОГО ИСТОЧНИКА

1. Форма и способ процедуры закупки: закупка у единственного источника.
2. Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»  
Место нахождения: 127254, г. Москва, Огородный проезд, д. 16, стр. 17, комн. 306, 307, 310.  
Адрес электронной почты заказчика: info@ener-t.ru  
Номер контактного телефона заказчика: Брылева О.О. (499) 550-33-37
3. Информационная карта:  
Процедура закупки проводится в соответствии с Положением о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии»

№ п/п	Наименование	Информация
1.	Наименование заказчика, контактная информация	Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» Место нахождения: 127254, г. Москва, Огородный проезд, д. 16, стр. 17, комн. 306, 307, 310. Номер контактного телефона: (499) 550-33-37 Адрес электронной почты: info@ener-t.ru Контактное лицо: Брылева О.О.
2.	Наименование закупки	Закупка у единственного источника
3.	Предмет закупки	Комплекс работ по техническому обслуживанию, эксплуатации, планово-предупредительным ремонтам и аварийно-восстановительным работам на электросетевых объектах ООО «Энергии Технологии»
4.	Основания закупки у единственного источника	В соответствии с планом закупки ООО «Энергии Технологии» и на основании п. 8.6.1.1. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии»
5.	Контрагент	Общество с ограниченной ответственностью «ГарантГеоПроект» (ООО «ГТП») 117630, г. Москва, ул. Обручева, дом № 27, корпус 8, этаж 2, помещение X
6.	Начальная (максимальная) цена закупки	14 716 576,64 (Четырнадцать миллионов семьсот шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят шесть рублей 64 копейки) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 2 452 762,77 (Два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот шестьдесят два рубля 77 копеек) рубля
7.	Форма, сроки и порядок оплаты работ/услуг	Оплата выполненных работ по настоящему Договору производится Заказчиком в течение 60 (шестидесяти) календарных дней на основании выставленного счета.
8.	Сроки выполнения работ по договору	28.02.2020 г.
9.	Изменение условий договора	Допускается в соответствии с п. 9.8. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии»

**Реестровый номер закупки 13-19**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ  
О ЗАКУПКЕ У ЕДИНСТВЕННОГО ИСТОЧНИКА  
на право заключения договора на выполнение комплекса работ  
по техническому обслуживанию, эксплуатации, планово-предупредительным  
ремонтам и аварийно-восстановительным работам на электросетевых объектах  
ООО «Энергии Технологии»**

**Заказчик: ООО «Энергии Технологии»**

Москва 2019 г.

## Раздел I. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

**Заказчик** – Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (далее – Общество).

**Контрагент** – юридическое или физическое лицо, намеревающееся заключить договор с ООО «Энергии Технологии», или иная сторона заключенного договора помимо ООО «Энергии Технологии».

**Закупка у единственного источника** – закупка, при котором договор заключается с конкретным контрагентом, без рассмотрения конкурирующих предложений.

**План закупки товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии» (далее – План закупки)** – основной плановый документ в сфере закупок на календарный год, который утверждается единоличным исполнительным органом Заказчика в соответствии с Уставом Общества.

**Единая информационная система** – совокупность информации, содержащейся в базах данных, информационных технологий и технических средств, обеспечивающих формирование, обработку, хранение такой информации, а также ее предоставление с использованием официального сайта единой информационной системы в сфере закупок в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" ([www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru)).

**Официальный сайт Заказчика** – официальный сайт ООО «Энергии Технологии» в сети Интернет ([www.ener-t.ru](http://www.ener-t.ru)).

## Раздел II. ИНФОРМАЦИОННАЯ КАРТА.

№ п/п	Наименование	Информация
2.1.	Наименование заказчика, контактная информация	Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» Место нахождения: 127254, г. Москва, Огородный проезд, д. 16, стр. 17, комн. 306, 307, 310 Номер контактного телефона: (499) 550-33-37 Адрес электронной почты: <a href="mailto:info@ener-t.ru">info@ener-t.ru</a> Контактное лицо: Брылева Оксана Олеговна
2.2.	Наименование закупки	Закупка у единственного источника
2.3.	Предмет договора	Комплекс работ по техническому обслуживанию, эксплуатации, планово-предупредительным ремонтам и аварийно-восстановительным работам на электросетевых объектах ООО «Энергии Технологии»
2.4.	Основания закупки у единственного источника	В соответствии с п.8.6.1.1. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии»
2.5.	Контрагент	Общество с ограниченной ответственностью «ГарантГеоПроект» (ООО «ГГП») 117630, г. Москва, ул. Обручева, дом № 27, корпус 8, этаж 2, помещение X
2.6.	Начальная (максимальная) цена закупки:  Форма, сроки и порядок оплаты работ /услуг	14 716 576,64 (Четырнадцать миллионов семьсот шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят шесть рублей 64 копейки) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 2 452 762,77 (Два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот шестьдесят два рубля 77 копеек) рубля Определены условиями раздела III «ПРОЕКТ ДОГОВОРА».

2.7.	Порядок формирования цены договора	Цена Договора определена условиями раздела III «ПРОЕКТ ДОГОВОРА». Цена Договора включает в себя все расходы Исполнителя, связанные с выполнением обязательств по Договору, все налоги и пошлины, и другие обязательные платежи, предусмотренные законодательством РФ.
2.8.	Сроки выполнения работ по договору	Определено в соответствии с условиями раздела III «ПРОЕКТ ДОГОВОРА».
2.9.	Изменение условий договора	Допускается в соответствии с п. 9.8. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии»
2.10.	Место, время и контактные данные для получения дополнительной информации о закупке у единственного источника	Дополнительную информацию можно получить по адресу: 129090, г. Москва, ул. Марксистская, д. 34, корп. 4 в рабочие дни с 8:30 до 17:30 часов по московскому времени. Контактное лицо: Брылева Оксана Олеговна Номер контактного телефона: (499) 550-33-37 Адрес электронной почты: info@ener-t.ru

Раздел III ПРОЕКТ ДОГОВОРА  
ДОГОВОР № ДУ/ЭТ \_\_\_\_\_  
на выполнение комплекса работ по техническому обслуживанию, эксплуатации,  
планово-предупредительным ремонтам и аварийно-восстановительным работам на  
электросетевых объектах ООО «Энергии Технологии»  
(далее по тексту – «Договор»)

г. Москва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (ООО «Энергии Технологии»)**, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

**1. Предмет договора**

1.1. Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому обслуживанию и эксплуатации, проведению комплекса организационно-технических мероприятий по планово-предупредительным работам и ремонтам объектов электросетевого хозяйства (далее - ППР), принадлежащих Заказчику на праве собственности или на праве аренды, указанных в Приложении № 1 к настоящему Договору в соответствии с перечнем основных работ по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования (Приложение № 2 к настоящему Договору), а также на основании заявки Заказчика на выполнение аварийно-восстановительных работ (далее – АВР), оформленной согласно Приложению № 3 к настоящему Договору и за отдельную плату выполнять аварийно-восстановительные работы на объектах Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 4 к настоящему Договору).

1.2. Техническое обслуживание состоит из комплекса работ и мероприятий по поддержанию работоспособности и исправности линий электропередач и оборудования подстанций, которые предусмотрены в конструкторских, эксплуатационных или нормативных документах.

Комплекс работ направлен на обеспечение надежной эксплуатации электрических сетей и оборудования подстанций, проводится с определенной периодичностью, при оптимальных трудовых и материальных затратах. Комплекс работ включает:

- круглосуточная диспетчеризация объекта;
- проведение планового технического обслуживания;
- мероприятия по восстановлению электроснабжения потребителей после аварийного отключения электроустановок.

1.3. Перечень основных работ по техническому обслуживанию электросетевых объектов согласован в Приложении № 2 к настоящему Договору.

1.4. Работы по техническому обслуживанию и эксплуатации объектов, а также выполнение аварийно-восстановительных работ выполняются в соответствии с требованиями:

- «Правил технической эксплуатации электроустановок», утвержденных Минэнерго РФ приказ от 13 января 2003 г. № 6,
- «Правил устройства электроустановок», утвержденных Минэнерго РФ приказ от 08 июля 2002 г. № 204,
- «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229,
- «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок», утвержденных приказом Министерства труда РФ от 24 июля 2013 г. № 328н,
- «Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей». СО 34.04.181-2003,
- Инструкций по эксплуатации силовых кабельных линий Часть 1. Кабельные линии напряжением до 35 кВ. СО 153-34.20.508 РД 34.20.508,
- «Правил технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических

сетей 0,4 - 35 кВ, утвержденных Департаментом научно-технической политики и развития РАО «ЕЭС России» от 20.12.2000 (РД 153-34.3-35.613-00),

- Объемов и норм испытаний электрооборудования, утвержденных распоряжением ПАО "Россети" от 29.05.2017 N 280р. СТО 34.01-23.1-001-2017,

- правил пожарной безопасности, промышленной безопасности,

- инструкций заводов-изготовителей оборудования,

- иными правилами (инструкциями) и нормативно-правовыми актами Российской Федерации (далее - правила и иные нормативно-правовые акты).

1.5. Приемка Объектов на техническое обслуживание и эксплуатацию осуществляется на основании подписанного Сторонами Акта о приеме-передаче электросетевых объектов на техническое обслуживание (Приложение № 5 к настоящему Договору).

1.6. Работы по ППР электросетевого имущества ООО «Энергии Технологии» производятся согласно Приложению № 1 к Техническому заданию, являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.7. Исполнитель обязан соблюдать требования, содержащиеся в Техническом задании, настоящего Договора и вправе отступить от них только с согласия Заказчика.

## **2. Обязанности и права сторон**

### **2.1. Исполнитель обязан:**

2.1.1. Обеспечивать выполнение работ указанных в п. 1.1. настоящего Договора.

2.1.2. Приобрести и поставить все необходимое оборудование, инструменты, приборы, материалы и иные ресурсы для выполнения работ. Исполнитель выполняет работы своими средствами и с использованием своих материалов, техники и оборудования, в т.ч. деталей и конструкций, а также материалов, техники и оборудования Заказчика, в т.ч. деталей и конструкций, в соответствии с дефектной ведомостью.

2.1.3. Производить работы в полном соответствии с требованиями технических регламентов, СНиП, ГОСТ, правил промышленной безопасности, свода правил по пожарной безопасности, охраны труда, действующих нормативных документов в отношении работ с повышенной опасностью.

2.1.4. Не передавать третьим лицам ни полностью, ни частично свои обязательства по настоящему Договору без предварительного письменного согласия со стороны Заказчика и в любом случае нести ответственность за результат работы третьих лиц перед Заказчиком.

2.1.5. Принять все необходимые меры для сохранности материалов, инструментов, оборудования, находящихся на территории объекта до окончания работ.

2.1.6. Обеспечивать, в соответствии с правилами и иными нормативно-правовыми актами, содержание в исправном состоянии электрооборудования, зданий и иного имущества, переданного Исполнителю в эксплуатацию.

2.1.7. Обеспечивать сохранность объектов, принятых на эксплуатационное обслуживание.

2.1.8. Выполнять в порядке, установленном правилами и иными нормативно-правовыми актами, оперативные указания ответственных представителей смежных сетевых организаций (ПАО «МОЭСК», АО «ОЭК» и др.), а также представителей Заказчика по переключениям и режимам работы электрооборудования.

2.1.9. Согласовывать со смежными сетевыми организациями (ПАО «МОЭСК», АО «ОЭК» и др.), а также Заказчиком графики отключения электрооборудования, указанного в Приложении № 1 к настоящему Договору.

2.1.10. В течение 5 (пяти) дней с даты заключения Договора, предоставить графики проведения работ в соответствии с Перечнем основных работ (Приложение № 2 к настоящему Договору) по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования.

2.1.11. В течение 2 (двух) дней с даты заключения Договора, согласовать и утвердить «Регламент взаимодействия Заказчика и Исполнителя по исполнению Договора на техническое обслуживание, эксплуатацию и выполнение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах».

2.1.12. Согласовывать с Заказчиком любые изменения:

- схемы организации связи;
- программного обеспечения;

- оборудования: СДТУ, АСУ, АСКУЭ;

- первичные и вторичные электрические схемы.

2.1.13. При возникновении аварийной ситуации (нарушения электроснабжения) организовывать и в оперативном порядке проводить, с уведомлением Заказчика, локализацию нарушения и аварийно-восстановительные мероприятия на объектах, принятых на техническое и эксплуатационное обслуживание и в течении 2-х часов обеспечить подачу напряжения потребителям, подключенным от сетей ООО «Энергии Технологии», а в течении 24 часов восстановить постоянную схему электроснабжения потребителям, подключенным от сетей ООО «Энергии Технологии» в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 4 к настоящему Договору).

2.1.14. Обеспечивать исправность и работоспособность приборов и систем учета электрической энергии и мощности.

2.1.15. Обеспечить сохранность знаков визуального контроля, пломб госповерителя и пломб сетевой или энергосбытовой организаций.

2.1.16. Иметь в наличии аварийный и ремонтный запас.

2.1.17. Ежемесячно не позднее 5 числа месяца, следующего за истекшим, представлять Заказчику подписанный со своей стороны Акт о приемке выполненных работ по техническому обслуживанию электросетевого имущества (Приложение № 6 к настоящему Договору).

2.1.18. В срок, установленный Заказчиком, за свой счет устранять дефекты работ, за которые отвечает Исполнитель, обнаруженные во время их выполнения и/или сдачи-приемки. При этом, при несоблюдении Исполнителем срока для устранения выявленных дефектов Заказчик вправе привлечь для их устранения третьих лиц с отнесением расходов на счет Исполнителя.

2.1.19. По требованию Заказчика компенсировать все расходы, понесенные последним в связи с устранением дефектов, указанных в п. 2.1.18. настоящего Договора, (включая стоимость необходимых материалов и оборудования, транспортные расходы, оплату услуг третьих лиц и т.д., а также убытки, понесенные Заказчиком в связи с невыполнением им обязательств перед третьими лицами, возникшие вследствие несвоевременного выполнения Исполнителем своих обязанностей по настоящему Договору). При намерении отнести названные расходы на счет Исполнителя, Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о своем намерении, а также извещает Исполнителя о сумме расходов, которые Исполнителю будет необходимо возместить. В случае, если в течение 2 рабочих дней после получения соответствующего письменного уведомления Заказчика Исполнитель вновь не осуществит действий по устранению дефектов, Заказчик вправе привлечь к осуществлению данных действий третье лицо либо осуществить их самостоятельно и уведомить об этом Исполнителя, потребовав компенсации расходов. В течение 5 (пяти) банковских дней с даты получения соответствующего требования Заказчика и по его выбору Исполнитель обязан в полном объеме компенсировать Заказчику сумму, указанную в таком требовании или соразмерно уменьшить установленную за работу цену, в соответствии с п. 5.5 настоящего Договора.

2.1.20. Доводить до сведения Заказчика информацию о необходимости замены электрооборудования (или отдельных его частей) в связи с неисправностью или износом.

2.1.21. Обеспечить выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды и обеспечить в отношении сотрудников Исполнителя своевременное прохождение инструктажей, строгое соблюдение ими при выполнении работ (услуг) Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, правил пожарной безопасности для энергетических предприятий (РД 153-34.0-03.301-00) и нормативно-правовых актов по охране труда.

2.1.22. Обеспечивать настройку устройств релейной защиты и автоматики в соответствии с технологическими режимами, установленными правилами и иными нормативно-правовыми актами, обеспечивать выполнение требований Заказчика по принципам действия и объемам автоматической частотной нагрузки и общесистемной противоаварийной автоматики.

2.1.23. Обеспечивать беспрепятственный допуск на переданные Заказчиком на эксплуатационное обслуживание Объекты работников и специалистов Заказчика для проведения комплексных проверок, а также расследования причин технологических нарушений, пожаров и несчастных случаев.

2.1.24. Обеспечивать выполнение мероприятий по Актам-предписаниям, выдаваемых работниками технической службы Заказчика, а также представителями Ростехнадзора, смежных сетевых и сбытовых организаций и представлять по их требованию информацию о выполнении предписаний.

2.1.25. Вести и представлять Заказчику ежемесячно отчетность, установленную правилами и иными нормативно-правовыми актами, а также иную отчетность по обоснованному требованию Заказчика, а именно:

- дефектные ведомости;
  - отчет обхода трасс кабельных линий согласно РД 34.20.508;
  - отчет об испытаниях кабельных линий;
  - отчет о проверке РЗА;
  - отчет о проведении тепловизионного контроля оборудования;
  - отчет по техническому освидетельствованию электросетевого оборудования, имеющего срок эксплуатации более 25 лет;
  - отчет о проведении мероприятий по выполнению замеров и фиксации параметров работы объектов в режимные дни осенне-зимнего максимума электрических нагрузок;
  - сертификаты соответствия на используемые материалы (в 1 экземпляре);
  - акты освидетельствования скрытых работ;
  - исполнительные схемы, чертежи;
  - протоколы испытаний;
  - технические отчеты по выполненным работам;
- Оригиналы паспортов на оборудование (при необходимости).

2.1.26. Возвращать Заказчику по его требованию Объекты, принятые на эксплуатационное обслуживание в рабочем состоянии. Представлять предложения по списанию, вышедшего из строя или морально устаревшего оборудования.

2.1.27. Выполнять работы по настоящему Договору силами квалифицированного персонала, прошедшего соответствующую профессиональную подготовку и имеющего документы, подтверждающие присвоенную квалификацию. По запросу Заказчика предоставлять копии документов, подтверждающих квалификацию персонала.

2.1.28. Обеспечивать по требованию Заказчика проведение инвентаризации имущества на объектах с обязательным участием представителей Заказчика.

2.1.29. Обеспечивать своевременную в соответствии с правилами и иными нормативно - правовыми актами передачу Заказчику оперативной информации обо всех технологических нарушениях в работе Объектов.

2.1.30. В случае неисправности, аварии, повреждении электрооборудования, ином событии, в результате которого электрооборудованию и/или Объекту причинен, либо может быть причинен вред, немедленно сообщить об этом Заказчику и принять все меры, необходимые для сохранения электрооборудования в надлежащем состоянии.

2.1.31. При выполнении работ сторонними организациями вблизи объектов Заказчика производить учащенные проверки за производимыми работами, а в случае нарушения порядка проведения этих работ выдавать соответствующие предписания.

2.1.32. Выявлять виновных лиц в нарушении работы объектов, подготавливать документы по факту нарушения в соответствии с локально-нормативными документами для привлечения к ответственности виновных лиц в рамках действующего законодательства РФ.

2.1.33. Обеспечить круглосуточное дежурство ответственных представителей Исполнителя, включая выходные и праздничные дни, для оперативного решения экстренных вопросов, возникающих в ходе исполнения настоящего Договора. Контактные телефоны ответственных представителей Исполнителя и Заказчика указаны в Приложении № 7 к настоящему Договору.

## **2.2. Исполнитель имеет право:**

2.2.1. Самостоятельно и без ущерба для эксплуатации Объектов решать вопросы организации обслуживания.

2.2.2. С согласия Заказчика (п. 2.1.4.), привлекать к исполнению своих обязательств третьих лиц, при этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение ими работ и соблюдение мер по технике безопасности и охране труда при производстве работ.

## **2.3. Заказчик обязан:**

2.3.1. В срок до 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения настоящего Договора направить Исполнителю, подписанный со стороны Заказчика Акт о приеме-передаче электросетевых Объектов на техническое обслуживание (Приложение № 5 к настоящему Договору).

2.3.2. Согласовывать и утверждать объемы работ по техническому и эксплуатационному обслуживанию, ППР и АВР.

2.3.3. Своевременно оплачивать выполненную работу Исполнителя в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.3.4. Обеспечивать своевременную, в соответствии с правилами и иными нормативно-правовыми актами, передачу Исполнителю оперативной информации, необходимой для обеспечения нормальной работы объектов и выполнения Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору.

2.3.5. Направить Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты заключения настоящего Договора список лиц оперативного персонала Заказчика, имеющих право ведения оперативных переговоров с оперативным персоналом Исполнителя, а также перечень каналов связи с оперативным и административным-техническим персоналом Заказчика.

#### **2.4. Заказчик имеет право:**

2.4.1. Запрашивать у Исполнителя необходимую информацию о ходе выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором и отчеты об их фактическом выполнении.

2.4.2. Осуществлять контроль за ведением Исполнителем первичной учетной документации, связанной с выполнением условий настоящего Договора и с этой целью иметь к ней беспрепятственный доступ.

2.4.3. Осуществлять контроль за выполнением работ, состоянием объектов и с этой целью беспрепятственно в любое время посещать объекты, переданные на обслуживание Исполнителю. Направлять Исполнителю уведомления о ненадлежащем техническом состоянии Объектов и их ненадлежащей эксплуатации с требованием принятия необходимых мер.

2.4.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора при условии предварительного уведомления Исполнителя в письменной форме не позднее 30 (тридцати) дней до даты прекращения действия Договора. При этом, не исполненные на дату расторжения Договора обязательства по оплате выполненных работ, Исполнитель выполняет в сроки, указанные в п. 3.12. Договора.

2.4.5. Реализовывать иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

### **3. Стоимость, порядок оплаты и приемки работ**

3.1. Общая стоимость работ, выполняемых Исполнителем по настоящему Договору, составляет \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_), в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ рубля (\_\_\_\_\_).

3.2. Стоимость работ по техническому обслуживанию и эксплуатации Объектов составляет \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_) за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_). Размер ежемесячной платы за выполняемые по Договору работы составляет \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_), в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_).

3.3. Стоимость работ по ППР составляет \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_) за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ рубля (\_\_\_\_\_).

3.4. Максимальная стоимость по аварийно-восстановительным работам составляет \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_) за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_, в том числе НДС (20%) \_\_\_\_\_ рублей (\_\_\_\_\_)

3.5. Организацию по порядку сдачи и приемки результатов работ, не предусмотренных настоящим Договором, предусмотреть «Регламентом взаимодействия Заказчика и Исполнителя по исполнению Договора на техническое обслуживание, эксплуатацию и выполнение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах».

3.6. Исполнитель не позднее 5 числа месяца, следующего за истекшим, предоставляет Заказчику подписанный со своей стороны в двух экземплярах Акт сдачи-приемки работ по форме Приложения № 6 к настоящему Договору, счет-фактуру и счет на оплату Работ за прошедший месяц. Акт сдачи-

приемки работ Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней рассмотреть, подписать или направить мотивированный отказ от подписания.

3.7. При завершении ППР на каждом объекте, указанном в Приложение № 1 к Техническому заданию, в течение установленного Договором срока, но не чаще одного раза в месяц, Исполнитель передает Заказчику:

- оригинал счета и счета-фактуры на оплату;
- акт о приемке выполненных работ (по форме КС-2) (в 2 экземплярах), составленных по унифицированным сметным нормам и расценкам по видам работ;
- справка о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3) (в 2 экземплярах);
- сертификаты соответствия на используемые материалы (в 1 экземпляре);
- технические отчеты о выполненных работах;
- оригиналы паспортов на оборудование (при необходимости),

а Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Акта о приемке выполненных работ по каждому объекту обязан принять выполненные работы и подписать данный Акт или полностью отказаться от принятия предъявленных к приемке работ и направить Исполнителю письменный мотивированный отказ от подписания вышеуказанного Акта.

3.8. Стоимость фактически выполненных Исполнителем аварийно-восстановительных работ определяется по фактически произведенным затратам Исполнителя на основании подписанных Исполнителем и утвержденных Заказчиком смет на АВР. Стоимость АВР включает стоимость оборудования, запасных частей к оборудованию, транспортные затраты, затраты, связанные с погрузочно-разгрузочными работами, а также все иные расходы Исполнителя, связанные с выполнением данных АВР, и не включает работы указанные в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.9. Все сметы на АВР составляются Исполнителем и направляются на утверждение Заказчику в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Заявки Заказчика.

3.10. Заказчик рассматривает смету и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения возвращает Исполнителю утвержденную смету на выполнение АВР в соответствии с Заявкой Заказчика, либо мотивированный отказ от их утверждения и подписания.

3.11. При выполнении АВР, Исполнитель направляет Заказчику Акт о приемке выполненных работ по форме КС-2, Справку о стоимости выполненных работ и затрат по форме КС-3, счет-фактуру и счет на оплату Работ.

3.12. Заказчик рассматривает полученные от Исполнителя документы, указанные в пункте 3.8. настоящего Договора, в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их получения, подписывает и один экземпляр возвращает Исполнителю, либо в этот же срок представляет Исполнителю мотивированные возражения.

3.13. Оплата выполненных работ по настоящему Договору производится Заказчиком в течение 60 (шестидесяти) календарных дней на основании выставленного Исполнителем счета.

3.14. Заказчик вправе выплатить аванс Исполнителю по договору на основании письменного обращения Исполнителя в размере, необходимом для выполнения работ, закупки материалов и оборудования, планируемого к замене.

3.15. По согласованию Сторон, возможны иные формы расчетов, не противоречащие законодательству РФ.

3.16. Договором предусматривается возможность увеличения объема работ, связанных с плановыми ремонтами кабельных линий и электросетевого оборудования в пределах максимальной стоимости работ согласно п. 3.1., 3.3. без заключения дополнительных соглашений.

#### **4. Сроки выполнения работ**

4.1. Начало выполнения работ по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования: с 01.11.2019 г.

4.2. Окончание работ по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования: 28.02.2020 г.

4.3. Начало и окончание выполнения ППР и АВР указаны в Приложении № 4 к настоящему Договору.

#### **5. Ответственность сторон**

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

5.2. Исполнитель несет ответственность за необеспечение, либо ненадлежащее обеспечение безопасной и надежной работы Объектов, переданных ему на эксплуатационное обслуживание по настоящему Договору. В случаях, когда работы выполнены Исполнителем с отступлениями от условий настоящего Договора, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок;
- уменьшения установленной за работу цены, в соответствии с п. 5.5. настоящего Договора;
- возмещения своих расходов на устранение недостатков в порядке, предусмотренном п. 2.1.19.

настоящего Договора. В случае, если Исполнитель не устранил недостатки в сроки, установленные п. 2.1.18. настоящего Договора, Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о том, что такие недостатки будут устранены Заказчиком с привлечением третьих лиц, либо самостоятельно. А также извещает Исполнителя о расходах, которые Исполнителю будет необходимо возместить. В случае, если в течение 2 рабочих дней, после получения соответствующего письменного уведомления Заказчика Исполнитель вновь не осуществит действий по полному устранению недостатков, Заказчик вправе привлечь к устранению недостатков третье лицо, либо устранить их самостоятельно, уведомить Исполнителя об окончании устранения недостатков, после чего Исполнитель обязан возместить Заказчику понесенные последним расходы.

- полностью отказаться от приемки невыполненных работ;

5.3. В случае нарушения Исполнителем условий выполнения работ, предусмотренных п. 4.1, 6.3, 6.6. Исполнитель обязан уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1% от стоимости незавершенных и непринятых на момент возникновения обязательств работ на соответствующих объектах за каждый день просрочки, но не более 5% стоимости работ по этим объектам, указанной в п. 3.3. настоящего Договора.

5.4. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты работ, принятых Заказчиком по Актам выполненных работ, при условии отсутствия мотивированных замечаний Заказчика к представленной отчетной документации, Исполнитель вправе требовать уплаты неустойки в размере 0,1% от стоимости вышеуказанных работ за каждый день просрочки, но не более 5% стоимости выполненных работ, указанной в Актах выполненных работ (КС-2 и КС-3).

5.5. В случае нарушения Исполнителем условий и качества выполнения работ по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого имущества, при наличии со стороны Заказчика мотивированных замечаний к представленной Исполнителем отчетной документации, а также результатам выполненных работ, Заказчик имеет право ежемесячно устанавливать стоимость выполненных работ по формуле:  $\Sigma * K_k$ , где

$\Sigma$  – стоимость работ по техническому обслуживанию электросетевого имущества (в месяц, без НДС);

$K_k$  – коэффициент качества и полноты выполнения работ по техническому обслуживанию электросетевого имущества;

$K_k = (1 - K_{тп} - K_{кл} - K_{авр} * n)$ , где

$K_{тп}$  – коэффициент качества и полноты выполнения работ по техническому обслуживанию электрооборудования подстанций;

$K_{тп}$  – может принимать значения (0), (0,1);

$K_{кл}$  – коэффициент качества и полноты выполнения работ по техническому обслуживанию кабельных линий 0,4-20 кВ;

$K_{кл}$  – может принимать значения (0), (0,15);

$K_{авр}$  – коэффициент качества и полноты выполнения аварийно-восстановительных работ;

$K_{авр}$  – может принимать значения (0), (0,05);

$n$  – количество аварийных ситуаций,  $0 \leq n \leq 2$ .

5.6. Последствия аварий на Объектах и других нарушений в работе, произошедших по вине Исполнителя, устраняются последним за счет собственных средств. В случае нарушения Исполнителем сроков устранения аварийной ситуации установленные пунктом 2.1.13. настоящего Договора, Заказчик в праве принять меры в соответствии с п. 5.5. настоящего Договора.

5.7. Оплата неустойки не освобождает Исполнителя от обязательства и ответственности по настоящему Договору.

5.8. Исполнитель несет ответственность за нецелевое использование средств, выделяемых Заказчиком на обслуживание объектов.

- 5.9. Исполнитель не несет ответственности за просрочку своих обязательств по Договору, если такая просрочка вызвана неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчика своих обязательств по настоящему Договору.
- 5.10. Заказчик не несет ответственности за просрочку своих обязательств по Договору, если такая просрочка вызвана неисполнением или ненадлежащим исполнением Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору.
- 5.11. Заказчик не несет ответственность за просрочку платежа, произошедшую по вине банка Исполнителя.
- 5.12. Расследование причин, определение размера ущерба и выявление виновных лиц в нарушении работы объектов, производится Исполнителем в соответствии с законодательством РФ, с учетом положений Инструкции по расследованию и учету технологических нарушений в работе электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей РД 34.20.801-2000, утвержденной РАО «ЕЭС России» от 29.12.2000 и оперативным указанием № ОУ-19-2002 (ТП) от 09.12.2002 Департамента генеральной дирекции по эксплуатации электрических станций и сетей ОАО «РАО «ЕЭС России» с письменным, в течение суток с момента происшедшего нарушения, уведомлением Заказчика. По каждому конкретному случаю расследования Заказчик определяет своего представителя.
- 5.13. Расследование несчастных случаев, происшедших на объектах Заказчика, производится в порядке, установленном законодательством РФ.
- 5.14. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора. К таким обстоятельствам относятся: военные действия, наводнение, землетрясение, иные стихийные бедствия, а также иные обстоятельства непреодолимой силы, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.
- 5.15. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия обстоятельств непреодолимой силы, обязана незамедлительно в письменной форме известить другую сторону в срок не позднее двух дней со дня наступления названных обстоятельств и представить подтверждение этих обстоятельств.
- 5.16. По требованию одной из Сторон в данном случае, Стороны могут дополнительным соглашением внести изменения в Договор, либо определить порядок расторжения настоящего Договора.

## **6. Гарантии**

- 6.1. Исполнитель гарантирует:
- качество выполнения всех работ в соответствии с действующими в РФ нормами;
  - своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в период гарантийного срока.
- 6.2. Гарантийный срок на выполненные работы составляет 24 (двадцать четыре месяца) со дня подписания сторонами Акта выполненных работ.
- 6.3. Если в течение установленного гарантийного срока обнаружатся недостатки, неисправности или дефекты в работах, то Исполнитель обязан их устранить за свой счет в согласованные с Заказчиком сроки, но не позднее 10 рабочих дней с момента письменного уведомления Заказчиком.
- 6.4. Указанные выше гарантии не распространяются на случаи повреждения результатов работ со стороны Заказчика или третьих лиц в процессе эксплуатации.
- 6.5. Гарантийный срок на предоставленное Исполнителем оборудование начинает течь с даты передачи оборудования Заказчику по актам приемки выполненных работ. Гарантийный срок устанавливается заводом-изготовителем и отражается в гарантийном талоне (или ином документе, подтверждающем гарантию завода-изготовителя).
- 6.6. В случае неисправности оборудования Заказчик вправе обратиться к Исполнителю с требованием о ремонте или замене оборудования. Данное требование Исполнитель обязан удовлетворить в течение 10 (Десяти) рабочих дней.

## **7. Разрешение споров**

- 7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между сторонами по вопросам, не нашедшим своего разрешения в тексте данного договора, будут разрешаться путем переговоров на основе действующего законодательства РФ.

7.2. Претензионный порядок досудебного урегулирования споров, возникающих из настоящего Договора или в связи с ним обязателен. Срок рассмотрения претензии - 14 календарных дней с момента её получения. Претензии предъявляются в письменном виде с приложением документов, подтверждающих основания претензий. Возможна отправка претензии по факсу с последующим предоставлением ее в письменном виде.

7.3. В случае не урегулирования спора в претензионном порядке он передается на рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы.

#### **8. Заключительные положения**

8.1. Стороны, кроме взятых на себя обязательств, иными способами содействуют исполнению Договора, незамедлительно передавая, друг другу информацию, необходимую для исполнения настоящего Договора.

8.2. Изменения и дополнения в настоящий Договор, а также его расторжение осуществляется Сторонами по взаимному согласию, путем оформления в письменной форме соответствующего Соглашения.

8.3. Все приложения, указанные в настоящем Договоре, являются его неотъемлемой частью.

8.4. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу.

8.5. Приложения к Договору:

Приложение № 1 - Перечень объектов;

Приложение № 2 - Перечень основных работ по техническому обслуживанию и эксплуатации электросетевого оборудования;

Приложение № 3 - Форма заявки на выполнение аварийно-восстановительных работ;

Приложение № 4 - Техническое задание на выполнение работ по планово-предупредительных ремонтам и аварийно-восстановительным работам электросетевого имущества ООО «Энергии Технологии»;

Приложение № 5 - Форма Акта приема-передачи электросетевых объектов;

Приложение № 6 - Форма Акта о приемке выполненных работ;

Приложение № 7 - Ответственные представители сторон.

#### **9. Юридические адреса и реквизиты сторон**

##### **ЗАКАЗЧИК:**

**ООО «Энергии Технологии»**

##### **ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

Юридический адрес:  
ИНН КПП  
р/с  
к/с  
БИК

Юридический адрес: ИНН КПП  
р/с  
к/с  
БИК

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

### ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта	Состав	Тип	Количество
1.	<b>РП 14124</b> <b>КТП 3 КТП 4 КТП 5 КТП 6 КТП 7</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЮАО, проспект Андропова, дом 22	Оборудование ВН	КСО-204М	4 шт.
			КРУ-10 кВ, RM6-DE D	8 шт.
			КРУ-10 кВ, RM6-DE I	2 шт.
			Шкаф вводной ШВВ-ЗЛ	8 шт.
			РУ-10 кВ с вакуумным выключателем	2 шт.
		Трансформаторы	ТМЗ 1000/10	6 шт.
			ТМФ 630/10	2 шт.
TRINAL 2000/10	2 шт.			
Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	1910 м.		
2.	<b>ТП-19837 ТП-1 ТП-2,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ш. Варшавское, д. 37А, стр. 12	Оборудование ВН	КСО-266з	6 шт.
		Трансформаторы	ТМ 1000/10/0,4	3 шт.
			ТМГ 1000/10/0,4	1 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	580 м.
3.	<b>ТП 21487 ТП 3 ТП 12221,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЦАО, Малая Красносельская ул., д.7 (Бабаевский)	Оборудование ВН	КРУ RM-6 (NE-D)	2 шт.
			КРУ RM-6 (DE-I)	2 шт.
			Ячейка КСО 2УМЗ	9 шт.
		Оборудование НН	Ящик питания собственных нужд	3 шт.
		Трансформаторы	ТМЗ 1000/10/0,4	2 шт.
			ТМ 1600/10/0,4	1 шт.
			ТМ 1000/10/0,4	5 шт.
ТМГ 1250/10/0,4	6 шт.			
Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	740 м.		
4.	<b>РТП 21195,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ЦАО, Малая Красносельская ул., д.7 (Красный Октябрь)	Оборудование ВН	Ячейка SM-6/CM- 2 шт.	2 шт.
			Ячейка SM-6/IMC- 2 шт	2 шт.
			Ячейка SM-6/DM1-W- 6 шт.	6 шт.
		Трансформаторы	«TRINAL» 3150/10/0,4	6 шт.
5.	<b>РТП 21191,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ЦАО, Малая Красносельская ул., д.7	Оборудование НН	Ячейка КРУ 10 кВ RS-12m	16 шт.
			ЩАП-23	2 шт.
			Pulsar M2200	2 шт.
			Я5111-3274	1 шт.
		ЩПСН	2 шт.	
Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	1749 м.		
6.	<b>КЛ от РТП 21195,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЦАО, Малая Красносельская ул., д.7	Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	24182 м.
7.	<b>РТП 12226,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ул. Космонавта Волкова, д. 14 (этаж 1, пом. 1, комн. 37)	Трансформаторы	аTSE 630/10	2 шт.
		Оборудование ВН	Ячейка КСО 2УМ	4 шт.
		Оборудование НН	ЩТЗТ TRIAL+VRT200	2 шт.
		Кабельные перемычки 10 кВ	10 кВ	22 м.

8.	<b>РП 19085; КТП «Трайдект»,</b> расположенные по адресу: Москва, ВАО, Плеханова ул., д.4	Оборудование ВН	Камера КСО-2УМЗ	2 шт.
			Шинный разъединитель РВФЗ	2 шт.
			Масляный выключатель ВПМ-10	2 шт.
			Линейный разъединитель РВЗ	2 шт.
		Трансформаторы	ТМЗ-1600/10/0,4	2 шт.
Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	270 м.		
9.	<b>ТП 60718,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ЮЗАО, район Южное Бутово, ул. Поляны, пересечение с улицей Аллея Витте	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ, RM-6 (IDI)	2 шт.
			КРУ RM-6 III	2 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН – ВУ	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1600/10/0,4	2 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3х(1х120/35)	1192
10.	<b>РТП 21153; ТП 28236,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЮАО, 6-я Радиальная ул., д.9	Оборудование ВН	КРУ RM-6 IDI	2 шт.
		Трансформаторы	«TRINAL» 1250/10/0,4	4 шт.
		Оборудование НН	ЯСН-В	2шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПг-10 3(1х240/50)	496 м
11.	<b>СП 28267,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Новоясеневский пр-т, вл.1	Оборудование ВН	КРУ RM – 6 ПВИ	2 шт.
		Оборудование НН	ЯСН-В	1 шт.
12.	<b>КТПН 1, КТПН 2, КТПН 3, КРУН 1, КРУН 2,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Старокрымская ул., вл.18	Трансформаторы	ТМГ 1000/10/0,4	3 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-3(1х240/50)	80 м
13.	<b>РТП 60403; РТП 60404; ТП 60713,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Старокрымская, вл. 13	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ, типа Siemens 8DJH	22 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН – ВУ	4 шт.
			ШП-14	4 шт.
			ЯСН-ВФ-В	3 шт.
		Трансформаторы	ТМГ 1600/10	6 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг – 10	8200 м
Кабельные линии 0,4 кВ	АпвБбШп	3382 м		
14.	<b>РТП 26074,</b> расположенная по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Азовская, 24, корпус 3,стр. 1	Оборудование ВН	КСО-298MSI	20 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН – В	4 шт.
			Шкаф аварийного питания (ШАП-УМН)	2 шт.
			ШР-1	4 шт.

			Я 5111-В УХЛ4	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ1250/10/0,4	2 шт.
			ТМГ 1600/10/0,4	2 шт.
15.	ТП 60723, ТП 60724, расположенные по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Старокрымская, вл. 13	Оборудование ВН	КРУ 10 кВ типа Siemens 8DJH	2 шт.
			КРУ 10 кВ RM6 NE PIDI	2 шт.
			КРУ 10 кВ RM6 NE PIDI	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1600-10/0,4	4 шт.
		Оборудование НН	ШНН-0-1(2)-16-32-20 (Шкаф распределительный низкого напряжения комбинированного типа)	4 шт.
			ЩПСН – ВУФ (Ящик управления питанием собственных нужд)	4 шт.
			ЯСН-В (Ящик собственных нужд)	2 шт.
			АВР 6 – 20 кВ	2 шт.
			ШП-11 (Шкаф распределительный)	2 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг – 10 3(1x240/50)	694 м
Кабельные линии 0,4 кВ	АпвБШп	4 228 м		
16.	ТП 60725, ТП 60726, ТП 60727 расположенные по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Старокрымская, вл. 13	Оборудование ВН	КРУ 10 кВ RM6 NE PIDI	4 шт.
			КРУ 10 кВ RM6 NE IDI	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1600-10/0,4	4 шт.
			ТСЛ-1600-10/0,4	2 шт.
		Оборудование НН	РУ- 0,4 кВ ШНН-ХВ-16-3150(2500) (Низковольтное комплектное устройство)	6 шт.
			ЩПСН – ВУ (Ящик управления питанием собственных нужд)	4 шт.
			ЯСН-В (Ящик собственных нужд)	2 шт.
			АВР 6 – 20 кВ	3 шт.
			ШП-11 (Шкаф распределительный)	3 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг – 10 3(1x240/50)	1108 м
Кабельные линии 0,4 кВ	АпвБШп	7712 м		
17.	КТПН-1, КТПН-2, расположенные по адресу: г. Москва, ЮЗАО, Вернадского пр-т, около метро «Юго-Западная»	Трансформаторы	ТМГ 1000/10/0,4	1 шт.
			ТМГ 630/10/0,4	1 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АСБл-10 3x120	546 м
18.	СП 60411, расположенная по адресу: г. Москва, Профсоюзная ул., 129А	Оборудование ВН	КРУ – 10кВ, RM-6 типа (IВI)	2 шт.
			КРУ – 10кВ, RM-6 типа (III)	2 шт.
			КСО-ИТН зав. №159,160	2 шт.
		Трансформатор	ТС-25/10 УЗ, зав. № 173007	1 шт.
			ШЗТ зав. № 865	1 шт.
			ШПСН-ВУФ зав.№ 2302	1 шт.
			ШП-1-2-Ф зав.№1763	1 шт.
			ШТЗ и УВ ЗЭТ. 619.024 зав. №С 160888	1 шт.
Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг – 10 3(1x240/50)	1920 м		

19.	<b>РТП 16028; РТП 12103; РТП 19073; ТП 21512; ТП 21513; ТП 21514; ТП 21515,</b> расположенные по адресу: г. Москва, 2-й Новокузнецкий пер., д.13/15 и , г. Москва, Мелитопольская ул., д.8	Оборудование ВН	Ячейка КСО 2УМЗ	9 шт.
			Ячейка КСО 205	1 шт.
		Трансформаторы	ТМ 1000/10/0,4	19 шт.
			ТМГ 1000/10/0,4	1 шт.
20.	<b>РТП 653; РТП 568;</b> расположенные по адресу: Москва, ЦАО, Болотная набережная, д.7, стр. 2	Оборудование ВН	Ячейка КСО 2УМЗ	10 шт.
		Трансформаторы	ТМ 630/6	1 шт.
			ТМ 1000/6	3 шт.
			ТМ 1600/6	3 шт.
			ТМГ 1000/6	1 шт.
	ODNN-2500	2 шт.		
21.	<b>РТП 11100; ТП 10369;</b> расположенные по адресу: Москва, ЦАО, 2-я Звенигородская улица, д.12	Оборудование ВН	Ячейка КСО 2УМ	4 шт.
		Трансформаторы	ТМ 560/10/0,4	2 шт.
			ТМГ 400/10/0,4	2 шт.
			ТМ 400/10/0,4	1 шт.
			ТМ 320/10/0,23	1 шт.
Кабельные линии 10 кВ	10 кВ	20 м.		
22.	<b>КТП 1; КТП 2; КТП 3; КТП 4; КТП 5,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЦАО, Павелецкая площадь, д.2 (стр.1-3)	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ, Разъединитель РВР-3- 10/400	2 шт.
			КРУ 10 кВ, RM-6 (DI)	4 шт.
		Трансформаторы	ТМ-1600/10	2 шт.
			TRINAL 2000/10/0,4	4 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АСБ 3x120	564 м
АСБГ-10 3x95	300 м			
23.	<b>ТП 28266,</b> расположенная по адресу: Москва, СВАО, 17иладенков аул., д. 4	Оборудование ВН	КРУ RM-6 ПДИ	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1250/10/0,4	2 шт.
24.	<b>РТП 21049,</b> расположенная по адресу: Москва, ЦАО, Шаболовка ул., д.23	Трансформаторы	«TRINAL» 1250/10/0,4	4 шт.
25.	<b>РТП 27116,</b> расположенная по адресу: Москва, ВАО, Мироновская ул., д.25	Трансформаторы	«TRINAL»1600/10/0,4	4 шт.
			«TRINAL»1250/10/0,4	2 шт.
26.	<b>КЛ 10 кВ,</b> расположенные по адресу: г. Москва, Дмитровское ш., д.163 а	Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3x(1x500/70)	1360 м
27.	<b>ТП 27230,</b>	Оборудование ВН	КРУ RM-6 III	2 шт.

	расположенная по адресу: Москва, СВАО, Алтуфьевское ш., д.77, корп.1		КРУ RM-6 IDI	2 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1000/10/0,4	2 шт.
		Оборудование НН	Сборка НН типа ЩРНВ	2 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3(1x120/35)	2232 м.
		Кабельные линии 0,4 кВ	АпвББШп-1	1800 м
28.	<b>КЛ 0,4 кВ,</b> расположенные по адресу: Москва, СВАО, 3-ая Мытищинская ул., д.3	Кабельные линии 0,4 кВ	АпвББШп-1	3640 м
29.	<b>ТП 60209,</b> расположенная по адресу: г. Москва, Петра Алексеева, д. 12	Оборудование ВН	КРУЭ-20 кВ Корус	16 шт.
			КРУ-20 кВ	2 шт.
		Оборудование НН	ТСН – ТМГ 40/20/0,4	2 шт.
			ЩАП-12 МКС	2 шт.
			ШПСН-ВУ	2 шт.
			ЯСН-В	4 шт.
			ШНКО	2 шт.
		Кабельные линии 20 кВ	АПВПуг-20 (3x500/70)	7180 м.
30.	<b>ТП 60720; РТП 60409,</b> расположенная по адресу: г. Москва, СВАО, район Северный, мкр 2.	Оборудование ВН	КРУ-20 кВ, RM-6 (PDI)	2 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН – ВУ	4 шт.
			ШП-1	2 шт.
			ЯСН	2 шт.
			АВР-0,4	
		Трансформаторы	ТМГ 1000/10/0,4	4 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг / АпвВнг-LS	4620 м
Оборудование ВН	РУ 10 кВ RM 6 NE III	2 шт.		
31.	<b>ТП 60719,</b> расположенная по адресу: г. Москва, СВАО, р-н Северное Медведково, ул. Широкая, д. 30	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ, RM-6 (PDI)	2 шт.
		Оборудование НН	ЯСН-ВФ-В	1 шт.
		Трансформаторы	Силовой трансформатор «Монолит» 1600/10/0,4	2 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3x(1x120/35)	1657 м
32.	<b>ТП 72204; ТП 72205; ТП 72206; ТП 72207; ТП 72208; ТП 72209; ТП 72210; ТП 72211; ТП 72212; ТП 72213,</b>	Оборудование НН	ЩТЗТ	20 шт.
			ШПСН-В	20 шт.

	расположенные по адресу: Москва, ЦАО, Краснопресненская наб., участок №14		ШТЗ	20 шт.
		Трансформаторы	«TRIAL» 1600/20	14 шт.
			«TRIAL» 1250/20	6 шт.
		Кабельные линии	20 кВ	4105 м.
		Трансформаторы	TSE 1600/10	2 шт.
33.	<b>ТП 60765; ТП 60766;</b> <b>ТП 60769; ТП 60770</b> расположенные по адресу: г. Москва, СВАО, р-н Северный, мкр. 2	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ RM-6 типа (IDI)	4 шт.
			КРУ-10 кВ RM-6 типа (IID)	4 шт.
			КРУ-10 кВ RM-6 типа (III)	4 шт.
		Трансформаторы	ТМГ-1600/10/0,4	4 шт.
			ТМГ-1000/10/0,4	4 шт.
		Оборудование НН	ШРНН	8 шт.
			АВР	4 шт.
			ЯСН-В	4 шт.
			ШП	4 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АПВПуг-10 3x240/50	7156 м.
34.	<b>ТП 27616; ТП 27617; ТП 27618;</b> <b>ТП 27619; ТП 27620; ТП 27621;</b> <b>ТП 27622; ТП 27623,</b> расположенные по адресу: г. Москва, ЮАО, Северное Черганово мкр-н 1»А»	Оборудование ВН	КРУ RM-6 IID	16 шт.
		Трансформаторы	«TRIAL» 1600/10/0,4	16 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3(1x240/50)	2398 м
35.	<b>РТП 26018; ТП 26711; ТП 26712,</b> расположенные по адресу: г. Москва, САО, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	Оборудование ВН	КРУ RM-6 (IID)	4 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН	2 шт.
			ЩТЗТ	4 шт.
			ЩУО	2 шт.
		Трансформаторы	aTSE 812/10 1600/10/0,4	6 шт.
			aTSE 812/10 1250/10/0,4	2 шт.
Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3(1x120/35)	794 м		
36.	<b>ТП 60711; ТП 60712,</b> расположенные по адресу: г. Москва, САО, ул. 8 Марта, д.14, стр.1	Оборудование ВН	КРУ RM-6 III	4 шт.
			КРУ RM-6 IDI	4 шт.
		Оборудование НН	ЩПСН	2 шт.

			ЩНЗ	2 шт.
			ЩП	2 шт.
		Трансформаторы	ТРИНАЛ-ТСДЛ-1600/10/0,4	4 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг 3(1x240/50)	3880 м
37.	РТП 60423; ТП 60729; ТП 60760 расположенные по адресу: г. Москва, САО, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	Оборудование ВН	КРУ-10 кВ, КСО	14 шт.
			КРУ RM-6 ПДИ	4 шт.
		Трансформаторы	ТМГ 1600/10-0,4	6 шт.
		Оборудование НН	ШУ АВР	1 шт.
			ЯСН	3 шт.
			ЩАП-12	2 шт.
			ЯУО	2 шт.
			ШРНН	6 шт.
			ШПСН	4 шт.
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3(1x240/50)	1305 м
		Кабельные линии 10 кВ	АпвПуг-10 3(1x400/50)	2640 м
Кабельные линии 0,4 кВ	АпвзБбШп-1	6524 м		

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

## ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБСЛУЖИВАНИЮ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

### Оборудование подстанций 0,38 - 20 кВ

№ п/п	Наименование работ	Периодичность проведения
1.	Периодические осмотры, в том числе проверка целостности пломб у электросчетчиков и состояния изоляции электроустановки (запыленность, наличие трещин, разрядов и т. п.). Проверка уровня масла в расширителе, надежность контактных соединений, проверка состояния воздухоочистителя с заменой индикаторного силикагеля, отсутствия течи масла из силовых трансформаторов, температуры масла в силовом трансформаторе. Снятие показателей с электросчетчиков в электроустановке для контроля загруженности силового трансформатора	
1.1.	- осмотры всех объектов электромонтерами;	Не реже 1 раза в месяц
1.2.	- осмотры отдельных объектов инженерно-техническим персоналом;	Не реже 1 раза в месяц
1.3.	- осмотр объектов, включенных в план капитального ремонта, инженерно-техническим персоналом;	В течение года, предшествующего капитальному ремонту
2.	Внеочередные осмотры	Производятся после отключения короткого замыкания, либо при наступлении аномальных погодных, климатических явлений, стихийных бедствий
3.	Уборка в помещениях подстанций (до ограждения)	Не реже 2 раз в год
4.	Уборка в помещениях подстанций (со снятием напряжения) - чистка оборудования; - устранение выявленных дефектов на оборудовании, согласно журнала дефектов.	Не реже 1 раза в год (в соответствии с Приложением № 2 к Приложению № 2 к настоящему Договору)
5.	Измерение нагрузок и напряжения на трансформаторах и отходящих линиях	В период минимальных и максимальных нагрузок; сроки и периодичность устанавливаются главным инженером сетевой организации
6.	Измерение сопротивления изоляции трансформаторов и испытание повышенным напряжением изоляции распределительного устройства 6-20 кВ. Испытание трансформаторного масла трансформаторов 630 кВА и выше	В соответствии с Нормами испытания электрооборудования

7.	Измерение сопротивления заземляющего устройства	В соответствии с Нормами испытания электрооборудования
8.	Замена дефектных элементов. Текущий ремонт рубильников на щите н/н (низкое напряжение), разъединителей, выключателя нагрузки в электроустановке	По мере необходимости
9.	Чистка изоляторов, бака и радиаторов, проверке маслоуказателей, доливка масла в маслонеполненные аппараты	По мере загрязнения, но не реже 1 раза в год
10.	Отключение рубильников н/н в электроустановке для осуществления профилактических и ремонтных работ	По мере необходимости
11.	Проведение тепловизионного контроля трансформаторов, контактных соединений проводов сборных и соединительных шин	1 раз в год в соответствии с графиком тепловизионного контроля (Приложение №1 к Приложению №2 к настоящему Договору)
12.	Обновление надписей, диспетчерских наименований и знаков безопасности	По мере необходимости
13.	Организация и проведение аварийно-восстановительных мероприятий	При возникновении аварийной ситуации
14.	Своевременное проведение противопаводковых мероприятий и предотвращение затопления приямков подстанций	По мере необходимости
15.	Замена ламп освещения в помещениях подстанций	По мере необходимости
16.	Проведение капитальных ремонтов электросетевого имущества	В соответствии с графиком проведения капитальных ремонтов (Приложение № 1 к Приложению № 4 к настоящему Договору)

### Распределительные электрические сети 0,38 – 20 кВ

№ п/п	Наименование работ	Периодичность проведения
1.	Плановый обход и осмотр электромонтерами трасс кабельных линий, кабельных сооружений:	
1.1.	- трассы кабелей, проложенных в земле	Не реже 1 раза в месяц
1.2.	- трассы кабелей, проложенных в коллекторах, туннелях, шахтах и по железнодорожным мостам	Не реже 1 раза в месяц
2.	Работы по защите брони кабельных линий и конструкций от коррозии	В сроки и объемах, установленных главным инженером сетевой организации
3.	Плановый осмотр трасс кабельных линий и кабельных сооружений инженерно-техническим персоналом	Не реже 1 раза в месяц
4.	Внеочередные обходы и осмотры трасс кабельных линий	При отключении линий релейной защитой, после ливней, в период паводков, при выполнении работ сторонними

		организациями в непосредственной близости от эксплуатируемых объектов
5.	Осмотр туннелей, кабельных этажей и ж/б кабельных лотков на подстанциях	Не реже 1 раза в месяц
6.	Внеочередные испытания кабельных линий	После ремонтов, раскопок, связанных со вскрытием трасс, в том числе аварийно-восстановительных работ
7.	Измерения нагрузок кабельных линий	Не реже 1 раза в месяц
8.	Определение и уточнение мест повреждения кабельных линий.	После отключения линий устройствами РЗА и пробное после профилактических испытаний
9.	Контроль выполнения владельцами инженерных объектов электрифицированного транспорта, выполнения мероприятий по снижению значений блуждающих токов	В соответствии с распоряжением главного инженера сетевой организации
10.	Организация и проведение аварийно-восстановительных мероприятий	При возникновении аварийной ситуации

Заказчик:

**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**График тепловизионного контроля трансформаторов на 2019 год.**

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	Сроки выполнения работ 2019 г.		2020 г.	
									ноябрь	декабрь	январь	февраль
1.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60765	ТП	г. Москва, СВАО, р-н Северный, мкр. 2	шт.	1				
2.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60766	ТП	г. Москва, СВАО, р-н Северный, мкр. 2	шт.	1				
3.	ТО	ТВК	Электрооборудование РТП	60423	РТП	г. Москва, Дмитровское шоссе вл. 107	шт.	1				
4.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27616	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
5.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27617	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
6.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27618	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
7.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27619	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	Сроки выполнения работ 2019 г.		2020 г.	
									ноябрь	декабрь	январь	февраль
8.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27620	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
9.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27621	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
10.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27622	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
11.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27623	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
12.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	27230	ТП	г. Москва, СВАО, Алтуфьевское ш., д. 77, к. 1	шт.	1				
13.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60711	ТП	г. Москва, САО, ул. 8 Марта, д.14, стр.1	шт.	1				
14.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60712	ТП	г. Москва, САО, ул. 8 Марта, д.14, стр.1	шт.	1				
15.	ТО	ТВК	Электрооборудование РТП	26018	РТП	г. Москва, САО, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				
16.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	26711	ТП	г. Москва, САО, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	Сроки выполнения работ 2019 г.		2020 г.	
									ноябрь	декабрь	январь	февраль
17.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	26712	ТП	г. Москва, САО, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				
18.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	2485	ТП	г. Москва, Ленинградский проспект, д. 7	шт.	1				
19.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60423	РТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				
20.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60729	ТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				
21.	ТО	ТВК	Электрооборудование ТП	60760	ТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**График проведения уборок подстанций (со снятием напряжения) на 2019 год.**

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	Сроки выполнения работ 2019 г.		2020 г.	
									ноябрь	декабрь	январь	февраль
1.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	27622	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
2.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	27623	ТП	Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1				
3.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	60711	ТП	г. Москва, CAO, ул. 8 Марта, д.14, стр.1	шт.	1				
4.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	60712	ТП	г. Москва, CAO, ул. 8 Марта, д.14, стр.1	шт.	1				
5.	ТО	Уборка	Электрооборудование РТП	26018	РТП	г. Москва, CAO, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				
6.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	26711	ТП	г. Москва, CAO, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				
7.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	26712	ТП	г. Москва, CAO, Кочновский проезд, д. 4, стр.1	шт.	1				

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	Сроки выполнения работ 2019 г.		2020 г.	
									ноябрь	декабрь	январь	февраль
8.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	2485	ТП	г. Москва, Ленинградский проспект, д. 7	шт.	1				
9.	ТО	Уборка	Электрооборудование РТП	60404	РТП	г. Москва, ЮЗАО, Старокрымская ул., вл. 13	шт.	1				
10.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	27230	ТП	г. Москва, СВАО, Алтуфьевское ш., д. 77, к. 1	шт.	1				
11.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	60423	РТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				
12.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	60729	ТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				
13.	ТО	Уборка	Электрооборудование ТП	60760	ТП	г. Москва, Дмитровское ш. 107 (ЖК Город)	шт.	1				

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**ФОРМА**

**Заявка  
на выполнение аварийно-восстановительных работ**

от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

<b>Наименование и место нахождения объекта</b>	
<b>Место возникновения аварии (ориентировочное)</b>	
<b>Дата аварии</b>	
<b>Необходимые аварийно-восстановительные работы, подлежащие выполнению</b>	
<b>Необходимые аварийно-восстановительные работы, подлежащие выполнению в связи с выполнением дополнительных объемов работ</b>	
<b>Срок выполнения аварийно-восстановительных работ</b>	Начало: _____ 20__ г. Окончание: _____ 20__ г.

\_\_\_\_\_  
(должность ответственного лица)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. ответственного лица)

\_\_\_\_\_  
(печать, подпись)

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА СТОРОНАМИ**

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

## **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

### **на выполнение работ по планово-предупредительным ремонтам и аварийно-восстановительным работам электросетевого имущества ООО «Энергии Технологии»**

#### **1. Наименование выполняемых работ.**

Комплекс организационно-технических мероприятий по планово-предупредительным работам и ремонтам электрооборудования объектов электросетевого хозяйства (далее – ППР) и аварийно-восстановительным ремонтам (далее – АВР) электросетевого имущества ООО «Энергии Технологии».

#### **2. Основания для проведения работ.**

Основанием для проведения работ являются требования:

- Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229; ПУЭ 7 издание;
- Инструкции по эксплуатации силовых кабельных линий Часть 1. Кабельные линии напряжением до 35 кВ. СО 153-34.20.508 РД 34.20.508;
- Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003);
- Правил технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4 - 35 кВ, утвержденных Департаментом научно-технической политики и развития РАО «ЕЭС России» от 20.12.2000 (РД 153-34.3-35.613-00);
- Объемов и норм испытаний электрооборудования, утвержденных распоряжением ПАО "Россети" от 29.05.2017 № 280р, СТО 34.01-23.1-001-2017.

#### **3. Объемы выполняемых работ.**

Объемы ППР указаны в Приложениях № 1-3 к настоящему Техническому заданию.

Объемы АВР определяются по факту совместного обследования поврежденного оборудования.

#### **4. Сроки (периоды) выполнения работ по ППР.**

С 01.11.2019 по 31.12.2019 г. включительно. Условия и сроки (периоды) оказания услуг по ППР: в соответствии с Приложениями № 1-3 к настоящему Техническому заданию.

#### **5. Сроки (периоды) выполнения работ по АВР.**

С 01.11.2019 по 28.02.2020 г. включительно. Условия и сроки (периоды) оказания услуг по АВР: круглосуточно, включая выходные и праздничные дни.

#### **6. Результаты работ и цели использования результатов работ.**

Выполненные ППР и АВР электросетевого имущества ООО «Энергии Технологии».

#### **7. Условия выполнения работ.**

В стоимость работ должны быть включены все расходы и затраты Исполнителя, связанные с выполнением им своих обязательств, а также стоимость материалов и иных ресурсов, необходимых Исполнителю для исполнения своих обязательств.

Исполнитель обеспечивает комплектацию оснастки, оборудования, инструмента и приборов для выполнения работ.

Исполнитель гарантирует по окончании работ уборку рабочих мест.

При повреждении существующего электросетевого оборудования и конструкций, расположенных в зданиях и сооружениях объектов, Исполнитель обязуется восстановить поврежденные элементы.

#### **8. Требования к выполнению сопутствующих работ, поставкам необходимых товаров, в том числе оборудования.**

Исполнитель выполняет работы своими средствами с использованием своих материалов, техники и оборудования, в т.ч. деталей и конструкций.

#### **9. Требования к качеству работ, в том числе технологии производства работ, методам производства работ, организационно-технологическим схемам производства работ, безопасности выполняемых работ.**

Требования регламентируются положениями:

- Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 № 229;
- ПУЭ 7 издание;
- Инструкции по эксплуатации силовых кабельных линий Часть 1. Кабельные линии напряжением до 35 кВ. СО 153-34.20.508 РД 34.20.508;
- Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003);
- Правил технического обслуживания устройств релейной защиты и электроавтоматики электрических сетей 0,4 - 35 кВ, утвержденных Департаментом научно-технической политики и развития РАО «ЕЭС России» от 20.12.2000 (РД 153-34.3-35.613-00);
- Объемов и норм испытаний электрооборудования, утвержденных распоряжением ПАО "Россети" от 29.05.2017 № 280р СТО 34.01-23.1-001-2017.

#### **10. Требования к безопасности выполнения работ и безопасности результатов работ.**

Все работы должны выполняться в соответствии с требованиями правил по охране труда при эксплуатации электроустановок, правил работ с персоналом в организациях электроэнергетики, межотраслевых типовых инструкций по охране труда, с требованиями технических регламентов, СНиП, ГОСТ, правил промышленной безопасности, свода правил по пожарной безопасности, действующих нормативных документов в отношении работ с повышенной опасностью и других нормативно-технических документов.

Исполнитель должен иметь персонал, обученный, аттестованный и допущенный к производству всех видов работ, обусловленных техническим заданием, что должно быть подтверждено представленными свидетельствами и удостоверениями.

Исполнитель должен обеспечивать персонал всеми видами защитных средств для соблюдения требований охраны труда и техники безопасности, испытанными в установленном порядке и имеющие бирки, в том числе электротехнические средства при работах в электроустановках.

Персонал Исполнителя должен выполнять необходимые мероприятия по охране труда и технике безопасности, а также противопожарной безопасности, охране окружающей среды, соблюдение правил санитарии и иных обязательных требований, предусмотренных нормативно-правовыми актами федеральных и региональных органов исполнительной власти.

#### **11. Порядок сдачи и приемки результатов работ.**

Порядок сдачи и приемки результатов работ, не предусмотренных настоящим договором, предусмотреть «Регламентом взаимодействия Заказчика и Исполнителя по исполнению Договора на техническое обслуживание, эксплуатацию, ППР и АВР на электросетевых объектах».

Работы принимаются по Актам выполненных работ, составленных по унифицированным сметным нормам и расценкам по видам работ.

Приемка результатов работ (этапов) производится по факту выполнения, не чаще одного раза в месяц в соответствии с условиями Договора.

Окончательная сдача выполненных работ производится ответственным представителем Исполнителя ответственному представителю Заказчика.

#### **12. Перечень передаваемых Заказчику технических и иных обязательных документов при сдаче работ.**

По окончании ППР, Исполнитель предоставляет следующую отчетную документацию:

- Оригинал счета и счета-фактуры на оплату;
- Акт о приемке выполненных работ (по форме КС-2) (в 2 экземплярах);
- Справка о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3) (в 2 экземплярах);
- Сертификаты соответствия на используемые материалы (в 1 экземпляре);
- Технический отчет по выполненным работам;
- Оригиналы паспортов на оборудование (при необходимости).

По окончании АВР, Исполнитель предоставляет следующую отчетную документацию:

- Оригинал счета и счета-фактуры на оплату;
- Акт о приемке выполненных работ (по форме КС-2) (в 2 экземплярах);
- Справка о стоимости выполненных работ и затрат (по форме КС-3) (в 2 экземплярах);
- Сертификаты соответствия на используемые материалы (в 1 экземпляре);

- Технический отчет по выполненным работам (акты освидетельствования скрытых работ, исполнительные схемы и чертежи, протоколы испытаний и т.д.);
- Оригиналы паспортов на оборудование (при необходимости);
- Другие документы, предусмотренные «Регламентом взаимодействия Заказчика и Исполнителя по исполнению Договора на техническое обслуживание, эксплуатацию и выполнение аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах».

**13. Требования по объему гарантий качества работ.**

Исполнитель должен гарантировать устранение дефектов в полном объеме в течение гарантийного периода по письменному обращению Заказчика.

**14. Требования по сроку гарантий качества на результаты работ.**

Исполнитель должен гарантировать качество выполненных Работ в течение 24 месяцев с момента принятия работ Заказчиком.

**15. Иные требования к работам и условиям их выполнения по усмотрению заказчика.**

Исполнитель должен иметь оборудование (спецтехнику) в количестве, достаточном для выполнения работ на объекте Заказчика, указанном в настоящем Техническом задании.

Дополнительные требования Заказчика (права):

Осуществлять строительный и технический контроль персоналом Заказчика с отметками в журнале работ Исполнителя и с оформлением соответствующих актов.

Приостанавливать работу и не допускать к рабочему месту персонал Исполнителя при неисполнении ими требований охраны труда, техники безопасности, промышленной безопасности, неприменении защитных средств или отсутствии отметок об их испытании.

**16. Неотъемлемой частью настоящего Технического задания является:**

Приложение № 1 – «График производства капитальных ремонтов электросетевого имущества на 2019 г.»

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**График производства капитальных ремонтов электросетевого имущества на 2019 год.**

№ п/п	Тип работ	Наименование работ	Объект производства работ	Диспетчерское наименование	Тип объекта	Адрес объекта	Единица измерения	Объем	2019	
									ноябрь	декабрь
1.	КР	Капитальный ремонт	Электрооборудование ТП	27622	ТП	г. Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1		
2.	КР	Капитальный ремонт	Электрооборудование ТП	27623	ТП	г. Москва, ЮАО, Северное Чертаново мкр. 1 "А"	шт.	1		
3.	КР	Капитальный ремонт	Ремонт трансформаторов Т-4	568	РТП	г. Москва, Берсеневский пер., д. 3/10 стр.7	шт.	1		
4.	КР	Капитальный ремонт	Ремонт трансформаторов Т-4	16028	РТП	г. Москва, 2-й Новокузнецкий пер., д.13/15	шт.	1		

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**ФОРМА**

**Акт  
приема-передачи электросетевых объектов на техническое обслуживание и  
эксплуатацию**

г. Москва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» (ООО «Энергии Технологии»**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, действующего на основании с одной стороны, и

\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем **«Исполнитель»**, в лице \_\_\_\_\_, с другой стороны, в дальнейшем именуемые **«Стороны»**, составили настоящий акт о нижеследующем:

в соответствии с договором от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ года № \_\_\_\_\_ Заказчик передал, а Исполнитель принял на техническое обслуживание следующие электросетевые объекты:

№ п/п	Наименование (местонахождение объекта)	Состав	Тип	Количество
1.				
2.				

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА СТОРОНАМИ**

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**ФОРМА**  
**Акт № \_\_\_\_\_**  
**о приемке выполненных работ**  
по Договору № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

г. Москва «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Заказчика ООО «Энергии Технологии» в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны

и представитель Исполнителя \_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые Стороны составили настоящий акт о том, что Исполнитель оказал, а Заказчик принял выполненные Исполнителем работы:

№ п/п	Наименование работы	Стоимость работ (руб.)
1.	Техническое обслуживание электросетевого имущества за _____ 201__ г.	
2.	Коэффициент качества и полноты выполненных работ, (К <sub>к</sub> ):	
	K <sub>тп</sub> (0; 0,1)	
	K <sub>кл</sub> (0; 0,15)	
	K <sub>авр</sub> (0; 0,05* n)	
Итого без НДС:		
Всего с НДС:		

Всего выполнено работ на сумму: \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп., в т. ч. НДС 20 % \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_ коп.

Работы по договору выполнены в соответствии с условиями Договора, претензий друг к другу Стороны не имеют.

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА СТОРОНАМИ**

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:  
\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
**М.П.**

**ОТВЕТСТВЕННЫЕ ПРЕДСТАВИТЕЛИ СТОРОН**

Настоящим приложением Стороны назначили следующих представителей,  
ответственных за обеспечение оказания работ (Услуг) по Договору №  
ДУ/ЭТ-2019-\_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

- от Заказчика:

- \_\_\_\_\_;

- от Исполнителя:

- \_\_\_\_\_

Заказчик:  
**ООО «Энергии Технологии»**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**М.П.**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

**М.П.**

**Протокол заседания  
закупочной комиссии ООО «Энергии Технологии» (ИНН 7743639382)  
по рассмотрению вопроса о проведении процедуры закупки у единственного  
источника**

**Заказчик:** общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии», ИНН 7743639382

**Место проведения заседания:** 109147, г. Москва, ул. Марксистская, д. 34, корп. 4

**Дата проведения заседания:** 08 ноября 2019 года

**Дата составления и подписания протокола:** 08 ноября 2019 года

**Время начала заседания:** 11 часов 00 минут.

**Время окончания заседания:** 12 часов 00 минут.

**Реестровый номер закупки:** 13-19

**Номер протокола:** 11-04/2019

**Состав закупочной комиссии:**

**Председатель комиссии**

заместитель генерального директора по экономике и финансам – Афоничев А.Н.

**Заместитель председателя комиссии**

заместитель генерального директора по общим вопросам и информационной политике – Русланов Д.А.

**Члены комиссии**

начальник правового управления – Ермилова Е.И.

главный бухгалтер – Неустроева Н.А.

начальник производственно-технической службы – Воротников Ю.А.

начальник административно-хозяйственного отдела – Брылева О.О. (секретарь комиссии)

Заседание проходило в присутствии 5 членов комиссии (Ермилова Е.И. отсутствует).

Кворум имеется, комиссия правомочна.

**Вопросы повестки дня заседания конкурсной комиссии:**

1. Рассмотрение вопроса о проведении процедуры закупки у единственного источника:

№	Предмет договора	Поставщик/ подрядчик	Сумма договора	Основания закупки у единственного источника
1.	Комплекс работ по техническому обслуживанию, эксплуатации, планово-предупредительным ремонтам и аварийно-восстановительным работам на электросетевых объектах ООО «Энергии Технологии»	Общество с ограниченной ответственностью «ГарантГеоПроект» (ООО «ГТП») ИНН 7730709480 КПП 772801001 ОГРН 1147746786330	14 716 576,64 (Четырнадцать миллионов семьсот шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят шесть рублей 64 копейки) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 2 452 762,77 (Два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот шестьдесят два рубля 77 копеек) рубля	В соответствии с п.8.6.1.1. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии» и планом закупок

Способ закупки (закупка у единственного источника) определен в соответствии с планом закупки ООО «Энергии Технологии» на 2019 год и на основании Положения о закупках товаров, работ услуг для нужд ООО «Энергии Технологии».

Закупочная комиссия путем голосования решила:

одобрить проведение закупки в рамках процедуры «закупка у единственного источника» на основании п. 8.6.1.1. Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Энергии Технологии», по результатам которой заключить договор на сумму 14 716 576,64 (Четырнадцать миллионов семьсот шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят шесть рублей 64 копейки) рублей, в том числе НДС (20%) в размере 2 452 762,77 (Два миллиона четыреста пятьдесят две тысячи семьсот шестьдесят два рубля 77 копеек) рубля с ООО «ГТП».

Решение по вопросу повестки дня принято единогласно.

Результаты голосования:

«За» - 5 (Пять) членов закупочной комиссии;

«Против» - 0 (Ноль) членов закупочной комиссии;

«Воздержались» - 0 (Ноль) членов закупочной комиссии.

Настоящий протокол подлежит хранению в течение трех лет с даты подведения итогов запроса предложений. Настоящий протокол подлежит размещению на официальном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) и на сайте ООО «Энергии Технологии» [www.ener-t.ru](http://www.ener-t.ru).

**Подписи.**

**Протокол подписан всеми присутствующими на заседании членами комиссии 08 ноября 2019 года.**