

Договор № 1/14

На выполнение инженерно-технических работ по надзору (проведению инструментального контроля) сертификации электрической энергии  
Органом по сертификации электрической энергии ЗАО «МЕГАВАТТ-1»

г. Егорьевск, Московская область

«23» января 2014 г.

Орган по сертификации электрической энергии ЗАО «МЕГАВАТТ-1» (ОС ЭЭ ЗАО «МЕГАВАТТ-1»), входящий в состав Закрытого акционерного общества «МЕГАВАТТ-1» (ЗАО «МЕГАВАТТ-1»), именуемый в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Аликсеева Сергея Дмитриевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства «Егорьевская электрическая сеть» (МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Фокина Сергея Федоровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

#### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА И СОДЕРЖАНИЕ РАБОТ

1.1. Исполнитель обязуется выполнить работы, указанные в п. 1.2. настоящего Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти работы согласно условиям настоящего Договора.

1.2. Исполнитель обязуется выполнить работы по надзору (проведению инструментального контроля) сертификации электрической энергии в распределительных электрических сетях 6-10/0,4кВ МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть» в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии».

1.3. Перечень центров питания как приложение к заявке на проведение сертификации электрической энергии предоставляется Заказчиком Исполнителю за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала выполнения работ по Договору.

1.4. Надзор сертификация продукции включает в себя проведение периодических проверок выпускаемой продукции (инспекционного контроля за сертифицируемой продукцией) на протяжении всего срока действия выданного сертификата соответствия, договоры на проведение которых заключаются отдельно.

#### 2. ЦЕНА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Полная стоимость работ (Приложение № 1) составляет 640 000 руб. (Шестьсот сорок тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 97 627 руб. 12 коп. (Девяносто семь тысяч шестьсот двадцать семь рублей 12 коп.).

2.2. Оплата выполненных работ по настоящему Договору производится Заказчиком вне зависимости от принятых по их результатам решений.

2.3. Заказчик перечисляет на расчетный счет Исполнителя аванс в размере 50% стоимости всей работы, что составляет 320 000 руб. (Триста двадцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 48 813 руб. 56 коп. (Сорок восемь тысяч восемьсот тринадцать рублей 56 коп.) в течение 10 (десяти) календарных дней со дня представления счета Исполнителем.

2.4. Окончательный расчет осуществляется перечислением оставшейся суммы в размере 320 000 руб. (Триста двадцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 48 813 руб. 56 коп. (Сорок восемь тысяч восемьсот тринадцать рублей 56 коп.) в течение 10 (десяти) календарных дней со дня представления счета Исполнителем, после передачи Заказчику документации в соответствии с п.4 ТЗ

(Приложение № 2) и подписания Сторонами Акта выполненных работ.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Выполнить работы надлежащего качества в объеме, предусмотренном техническим заданием (Приложение № 2) настоящего Договора.

3.1.2. Безвозмездно исправить по требованию Заказчика в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения претензий все выявленные недостатки, если в процессе выполнения работ Исполнитель допустил отступление от условий Договора, ухудшившее качество работ.

3.1.3. По завершении выполнения работ представить Заказчику материалы в соответствии с Техническим заданием (Приложение № 2), акт выполненных работ.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Предоставить исходные данные о режимах и параметрах электрической сети, а также другие документы, необходимые для проведения работ.

3.2.2. Допустить персонал Исполнителя в электроустановки и производственные помещения для оценки правильности организации производственного процесса.

3.2.3. Оплатить работы в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору, в порядке и в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

### **4. УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

4.1. Заказчик обязуется в срок, не превышающий 7 (семь) календарных дней с момента начала проведения работ, предоставить Исполнителю: Заключение Управления государственного энергетического надзора в субъекте России о техническом состоянии электроустановок в МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть», влияющих на качество электроэнергии.

4.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга о затруднениях, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по Договору, для своевременного принятия мер.

4.3. В случае возникновения трудностей со стороны Заказчика, влекущих за собой невозможность проведения работ, Заказчик возмещает Исполнителю фактически понесенные им затраты на момент определения невозможности исполнения настоящего Договора.

4.4. Исполнитель имеет право выполнять работы досрочно.

### **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Исполнитель и Заказчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

### **6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

6.1. Стороны обязуются не распространять третьим лицам сведения, относящиеся к коммерческой тайне другой Стороны, и/или использовать их для целей, не связанных с исполнением настоящего Договора.

### **7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

7.1. Споры, не урегулированные методом переговоров, рассматриваются в арбитражном суде в соответствии с законодательством РФ, при этом предусматривается претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензий – 30 (тридцать) календарных дней с даты получения.

### **8. ВСТУПЛЕНИЕ ДОГОВОРА В СИЛУ И СРОКИ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до исполнения ими всех договорных обязательств.



8.2. В случае задержки перечисления аванса или предоставления документов согласно п.4.1 срок действия Договора сдвигается соразмерно сроку задержки.

8.3. Срок начала работ – февраль 2014 г., срок окончания работ – апрель 2014 г.

#### 9. ФОРС-МАЖОР

9.1. При невозможности выполнения условий Договора из-за форс-мажорных обстоятельств действие настоящего Договора приостанавливается на время действия этих обстоятельств.

9.2. Форс-мажорными считаются обстоятельства непреодолимой силы, не зависящие от участников Договора, а именно: стихийные бедствия, введение чрезвычайного положения, ведение военных действий, изменения в законодательстве, делающие невозможным выполнение условий настоящего Договора.

9.3. О форс-мажорных обстоятельствах стороны должны уведомить друг друга не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента их наступления.

#### 10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Договор и другие, в том числе и платежные документы, могут быть изготовлены и переданы с помощью электронно-технических средств связи (факс, интернет и т.п.). Указанные документы должны подтверждаться оригиналами в течение 2-х (двух) недель. Стороны несут ответственность за достоверность подписи.

10.2. Изменение условий настоящего Договора, дополнение, расторжение или прекращение его действия осуществляется по письменному соглашению Сторон. По требованию одной из Сторон Договор может быть изменен или расторгнут по решению арбитражного суда в случаях нарушения другой Стороной условий Договора.

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

Приложение № 1: Протокол согласования договорной цены и порядка оплаты на 1-м листе.

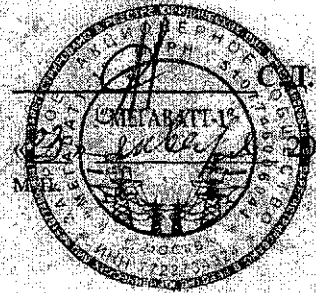
Приложение № 2: Техническое задание на проведение работ на 3-х листах.

#### 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

##### ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАО «МЕГАВАТТ-1»  
111250, Россия, г. Москва,  
ул. Красноказарменная, д.12 стр. 38,  
р/с 40702810038120001411 в Московском  
банке Сбербанка России ОАО г. Москва,  
к/с 30101810400000000225,  
БИК 044525225,  
ИНН / КПП 7722734324 / 772201001

Генеральный директор  
ЗАО «МЕГАВАТТ-1»



С.Т. Аникеев

2014 г.

##### ЗАКАЗЧИК:

МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»  
140300, Московская обл., г. Егорьевск,  
ул. Владимирская, д. 31,  
р/с 40702810801200140503 в банке  
«Возрождение» (ОАО) г. Москва,  
к/с 30101810900000000181,  
БИК 044525181,  
ИНН / КПП 5011020664 / 501101001

Директор

МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»



С.Ф. Фокин

2014 г.

Приложение № 1  
к Договору № 1/14  
«23» *сентября* 2014 г.

### ПРОТОКОЛ СОГЛАСОВАНИЯ ДОГОВОРНОЙ ЦЕНЫ И ПОРЯДКА ОПЛАТЫ

Заказчик Муниципальное унитарное предприятие коммунального хозяйства «Егорьевская электрическая сеть» (МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть») и Исполнитель Закрытое акционерное общество «МЕГАВАТТ-1» (ЗАО «МЕГАВАТТ-1») определили, что цена работ по надзору (проведению инструментального контроля) сертификации электрической энергии в распределительных электрических сетях 6-10/0,4 кВ Заказчика, производимых в соответствии с Договором, составляет 640 000 руб. (Шестьсот сорок тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 97 627 руб. 12 коп. (Девяносто семь тысяч шестьсот двадцать семь рублей 12 коп.).

1. Заказчик перечисляет на расчетный счет Исполнителя аванс в размере 50% стоимости всей работы, что составляет 320 000 руб. (Триста двадцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС (18%) 48 813,56 руб. (Сорок восемь тысяч восемьсот тринадцать рублей 56 коп.) в течение 10 (десяти) календарных дней со дня представления счета Исполнителем.

2. Окончательный расчет осуществляется перечислением оставшейся суммы в размере 320 000 руб. (Триста двадцать тысяч рублей 00 коп.), в том числе НДС 48 813,56 руб. (Сорок восемь тысяч восемьсот тринадцать рублей 56 коп.) в течение 10 (десяти) календарных дней со дня представления счета Исполнителем, после передачи Заказчику документации в соответствии с п.4 ТЗ (Приложение № 2) и подписания Сторонами акта выполненных работ.

1. В случае непоступления на счет Заказчика денежных средств, указанных в п. 1 настоящего Протокола, до начала работ, указанных в Приложении № 2, Исполнитель имеет право перенести срок сдачи работ соразмерно количеству дней задержки платежа.

2. После подписания Договора Сторонами цена работ по сертификации электрической энергии в распределительных электрических сетях 6-10/0,4 кВ Заказчика фиксируется и изменению не подлежит.

### ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

#### ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ЗАО «МЕГАВАТТ-1»  
111250, Россия, г. Москва,  
ул. Красноказарменная, д.12 стр. 38,  
р/с 40702810038120001411 в Московском  
банке Сбербанка России ОАО г. Москва,  
к/с 30101810400000000225,  
БИК 044525225,  
ИНН / КПП 7722734324 / 772201001

Генеральный директор  
ЗАО «МЕГАВАТТ-1»  
С.Д. Анисеев  
«23» *сентября* 2014 г.



#### ЗАКАЗЧИК:


МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»  
140300, Московская обл., г. Егорьевск,  
ул. Владимирская, д. 31,  
р/с 40702810801200140503 в банке  
«Возрождение» (ОАО) г. Москва,  
к/с 30101810900000000181,  
БИК 044525181,  
ИНН / КПП 5011020664 / 501101001

Директор  
МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»  
С.Ф. Фокин  
«23» *сентября* 2014 г.



Приложение № 2  
к Договору № 1/14  
«23» января 2014 г.

«СОГЛАСОВАНО»  
ЗАО «МЕГАВАТТ-1»  
Генеральный директор  
С.Д. Аниксеев  
М.П.  2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»  
МУП КХ «Егорьевская  
электрическая сеть»  
Директор  
С.Ф. Фокин  
М.П.  2014 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
на проведение работ по надзору (проведению инструментального контроля)  
сертификации электрической энергии в  
МУП КХ «Егорьевская электрическая сеть»

**1. Основание для проведения работы**  
Договор № 1/14 от «23» января 2014 г. между ЗАО «МЕГАВАТТ-1» и МУП  
КХ «Егорьевская электрическая сеть».

**2. Актуальность работы**

Актуальность работы обусловлена необходимостью выполнения в МУП КХ  
«Егорьевская электрическая сеть»:

- Закона РФ «О защите прав потребителей» от 07 февраля 1992 г. № 2300-1;
- Гражданского кодекса РФ;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 982  
«Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и  
единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме  
принятия декларации о соответствии»;
- «Правил проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии»,  
Утверждены Постановлением Госстандарта России от 16 июля 1999 г. № 36 (в ред.  
Постановлений Госстандарта РФ от 03.01.2001 № 1, от 21.08.2002 г. № 80).

**3. Цель работы**

Проведение работ по надзору (проведению инструментального контроля) сертификации  
продукции «Электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного  
трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц», отпускаемой МУП КХ «Егорьевская  
электрическая сеть» гражданам для личных, семейных, домашних и иных нужд, не  
связанных с осуществлением предпринимательской деятельности.

**4. Основное содержание работ**

- 4.1. Прием и регистрация заявки.
- 4.2. Составление сметно-договорной документации.
- 4.3. Рассмотрение документов, приложенных к заявке.
- 4.4. Выбор схемы по надзору сертификации.
- 4.5. Ознакомление с состоянием производства сертифицируемой продукции.
- 4.6. Определение организаций – соисполнителей.
- 4.7. Подготовка решения по заявке.



4.8. Получение (в соответствии с решением по заявке) исходных данных по параметрам схем электрической сети, режимам ее работы. Определение состава работающего оборудования в зимнее и летнее время.

4.9. Получение (в соответствии с решением по заявке) организационно-методических и технических документов.

4.10. Рассмотрение организационно-методических и технических документов.

4.11. Анализ протоколов периодических испытаний качества электроэнергии, предоставленных Заказчиком.

4.12. Подготовка заключения по организационно-методическим и техническим документам.

4.13. Подготовка заключения по протоколам периодических испытаний качества электроэнергии, предоставленных Заказчиком.

4.14. Направление поручения аккредитованной испытательной лаборатории по качеству электрической энергии на отбор образцов, выбор пунктов контроля и организацию и проведение сертификационных испытаний.

4.15. Рассмотрение и утверждение акта отбора образцов для проведения сертификационных испытаний.

4.16. Рассмотрение и утверждение акта выбора пунктов контроля для проведения сертификационных испытаний.

4.17. Анализ протоколов сертификационных испытаний.

4.18. Анализ состояния производства.

4.19. Подготовка отчета о состоянии производства.

4.20. Оценка соответствия продукции установленным требованиям и подготовка решения о возможности соответствия сертификата соответствия.

4.21. Заполнение и оформление акта проведения надзора по сертификату соответствия.

**5. Перечень организационно-методических документов, предоставляемых Заказчиком (энергоснабжающей организацией) для выполнения работ по обязательной сертификации:**

5.1. Распорядительный документ о выполнении Постановления Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. № 982 «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации, и единого перечня продукции, подтверждение соответствия которой осуществляется в форме принятия декларации о соответствии» (Приказ о назначении ответственных лиц по управлению качеством электрической Энергии).

5.2. Приказ о введении в действие на предприятии рабочих инструкций и назначении ответственных лиц за архив, реестр, актуализацию и фонд нормативных документов.

5.3. Распоряжение о назначении ответственного подразделения по управлению качеством электрической энергии.

5.4. Распоряжение о назначении ответственного за принятие и рассмотрение жалоб потребителей на качество электрической энергии.

5.5. Рабочая инструкция № 01 «Порядок взаимодействия между структурными подразделениями энергопредприятия по управлению качеством электрической энергии».

5.6. Рабочая инструкция № 02 «Порядок заключения договорных условий с поставщиками электрической энергии по управлению качеством электрической энергии».

5.7. Рабочая инструкция № 03 «Заключение договорных условий с потребителями по управлению качеством электрической энергии».

5.8. Рабочая инструкция № 04 «Определение минимально допустимого, расчетного и максимально допустимого вкладов, вносимых искажающими потребителями по условиям обеспечения качества электрической энергии».

5.9. Рабочая инструкция № 05 «Порядок присоединения потребителей к электрическим сетям при обеспечении требований к качеству электрической энергии».

5.10. Рабочая инструкция № 06 «Порядок выполнения измерений показателей качества электрической энергии с целью контроля соответствия установленным требованиям».

5.11. Рабочая инструкция № 07 «Порядок и методы анализа показателей качества электроэнергии».

5.12. Рабочая инструкция № 08 «Регулирование напряжения в распределительных электрических сетях».

5.13. Рабочая инструкция № 09 «Порядок определения погрешности трансформатора напряжения в рабочих условиях».

5.14. Рабочая инструкция № 10 «Порядок определения погрешности трансформатора тока в рабочих условиях».

5.15. Рабочая инструкция № 11 «Порядок регистрации и рассмотрения жалоб потребителей на качество электрической энергии».

5.16. Рабочие инструкции по выполнению работ, непосредственно влияющих на качество электрической энергии, в том числе по проверке и настройке устройств регулирования напряжения, частоты, компенсирующих устройств и т.п.

**6. Перечень технических документов, предоставляемых Заказчиком (энергоснабжающей организацией) для выполнения работ по обязательной сертификации:**

6.1. Заключение Ростехнадзора о состоянии электроустановок, влияющих на качество отпускаемой электрической энергии (для энергоснабжающей организации, проводящей сертификацию распределительных сетей центров питания).

6.2. Схемы распределительных сетей центров питания (однолинейные схемы распределительных сетей 6-10 кВ и однолинейные схемы распределительных сетей 0,38 кВ), заявленных на сертификацию.

6.3. Перечень пунктов контроля (выбираются аккредитованной испытательной лабораторией по качеству электрической энергии) в распределительных сетях центров питания, заявленных на сертификацию.

6.4. Данные по оснащённости электрических сетей энергоснабжающей организации средствами регулирования напряжения, в том числе по наличию в центрах питания трансформаторов, оснащённых устройствами автоматического регулирования напряжения (АРН), устройствами регулирования напряжения под нагрузкой (РПН), линейными регуляторами и другими регулирующими устройствами.

6.5. Протоколы периодических испытаний электрической энергии по показателям качества в контрольных точках распределительных сетей центров питания, заявленных на сертификацию.

6.6. Данные по оснащению энергоснабжающей организации средствами измерений показателей качества электрической энергии и их поверке.

6.7. Сведения о наличии персонала, обученного для проведения работ по контролю показателей качества электрической энергии.

6.8. Планы - графики проведения периодического контроля показателей качества электрической энергии.

6.9. Сезонный график (летний режим – зимний режим) переключений ПБВ.