

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ**  
**№ 0318300192818000112**

г. Курганинск

«14» декабря 2018 г.

Администрация Курганинского городского поселения Курганинского района, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице главы Курганинского городского поселения Курганинского района Руденко Василия Павловича, действующего на основании Устава Курганинского городского поселения Курганинского района, зарегистрированного Управлением Министерства юстиции Российской Федерации по Краснодарскому краю 29 июня 2018 года № RU235171012018001, с одной стороны, и

Публичное акционерное общество (ПАО «Ростелеком»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Краснодарского филиала Полякова Сергея Сергеевича, действующего на основании Генеральной доверенности № 01/29/540-17 от 26.09.2017 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», и каждый в отдельности – «Сторона», с соблюдением требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон № 44-ФЗ), в целях реализации положений Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и обеспечения эффективного и рационального использования энергетических ресурсов при эксплуатации системы наружного освещения Курганинского городского поселения Курганинского района на условиях, указанных в извещении о проведении открытого конкурса и документации открытого конкурса (номер извещения № 0318300192818000112) по результатам проведенного открытого конкурса (протокол рассмотрения единственной заявки на участие в открытом конкурсе № 03К-2/0318300192818000112 от «10» декабря 2018) заключили настоящий муниципальный контракт (далее – контракт) о нижеследующем:

**ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПОНЯТИЯ**

В рамках настоящего Контракта используются следующие термины и их определения:

**Объект энергосервиса** – осветительная установка (совокупность осветительных приборов и/или осветительных комплексов, поддерживающих конструкций, средств питания и управления освещением, функционально связанных для обеспечения необходимых (нормативных) условий освещения), расположенная на территории Курганинского городского поселения Курганинского района, в отношении которой проводятся энергосберегающие мероприятия;

**Энергосберегающие мероприятия** - действия (организационные и технические мероприятия), осуществляемые Исполнителем и направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности Объекта энергосервиса (снижение потребления электрической энергии при сохранении полезного эффекта от его использования);

**Базовый уровень потребления** - показатель потребления электрической энергии в натуральном выражении в базовый период функционирования Объекта энергосервиса (за календарный год и помесечно);

**Базовый период** - 12 последовательных месяцев, начиная с января 2017 года;

**Независимая организация (эксперт)** - организация или индивидуальный предприниматель, физическое лицо, осуществляющее деятельность по проведению энергетического обследования, являющийся членом саморегулируемой организации в области энергетических обследований;

**Экономия электрической энергии** - сокращение потребления электрической энергии в натуральном выражении в результате реализации энергосберегающих мероприятий с учетом факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии;

**Плановый показатель экономии электрической энергии** – минимальный объем экономии электрической энергии в натуральном выражении, который должен обеспечить Исполнитель в результате исполнения настоящего Контракта за весь период достижения экономии (период достижения доли размера экономии), установленный настоящим Контрактом;

**Оборудование** - осветительное устройство (светильник), содержащее один или несколько источников света, а также технические элементы (осветительную арматуру, крепеж);

**Приборы учета** - оборудование (комплекс оборудования), предназначенное для учета потребления электроэнергии;

**Автоматизированная система** – система управления и (или) удаленного сбора данных о потреблении электрической энергии.

**Фактическая величина экономии** - размер экономии электрической энергии (доли размера экономии), определенный как разница базового уровня потребления электрической энергии, приведенного к сопоставимым условиям отчетного периода, и фактического потребления электрической энергии в отчетный период;

**Отчётный период** - период, за который определяется достигнутый размер экономии энергетических ресурсов (доля размера экономии);

**Расчетный период** – период, в котором осуществляется оплата по настоящему Контракту;

**Сопоставимые условия** – условия, характеризующие изменение факторов, влияющих на объем потребления энергетических ресурсов, независимых от Исполнителя и учитываемых при определении размера экономии энергетического ресурса (доли размера экономии) в Отчётном периоде;

**Приведение к сопоставимым условиям** - пересчет значений потребления электрической энергии в Базовом периоде к условиям Отчетного периода, путем учета факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии;

**Факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии** – независимые от Исполнителя факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии и учитываемые при определении экономии электрической энергии в соответствии с настоящим Контрактом (в том числе изменение режимов функционирования и (или) функционального назначения энергопотребляющих установок, изменение количества и потребляемой мощности энергопотребляющих устройств, а также иные факторы, определенные постановлением Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 г. № 636 «О требованиях к условиям энергосервисного договора (контракта) и об особенностях определения начальной (максимальной) цены энергосервисного договора (контракта) (цены лота)»).

Иные понятия, используемые в настоящем Контракте, имеют значения, определенные Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон № 44-ФЗ), иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

## 1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. В рамках настоящего Контракта Исполнитель осуществляет выполнение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов при эксплуатации системы наружного освещения Курганинского городского поселения Курганинского района на Объекте энергосервиса, путем реализации Энергосберегающих мероприятий, а Заказчик оплачивает оказанные Исполнителем энергосервисные мероприятия за счет средств, полученных от экономии расходов Заказчика на оплату энергетического ресурса (электрической энергии) потребляемого Объектом энергосервиса.

В случае если действующим законодательством Российской Федерации и документацией о закупке предусмотрены требования, предъявляемые к лицам, оказывающим услуги, составляющие предмет настоящего контракта (объект закупки), Исполнитель должен соответствовать таким требованиям.

2.2. Определенный Контрактом Плановый показатель экономии электрической энергии в натуральном выражении соответствующих расходов Заказчика на поставку электрической энергии, без учета экономии в стоимостном выражении, который должен обеспечиваться Исполнителем, составляет 3 853 832,40 кВт\*ч за весь срок достижения экономии электрической энергии, определенный в п.3.4. настоящего Контракта, что составляет ежегодно 642 305,40 кВт\*ч.

2.3. Стоимость единицы электрической энергии (тариф/средневзвешенный тариф) на момент заключения настоящего Контракта составляет: 8,18 руб./кВт\*ч.

2.4. Размер экономии электрической энергии в денежном выражении, обеспеченный за счет реализации Энергосберегающих мероприятий, и подлежащий уплате Исполнителю по настоящему Контракту, составляет 95% (Девяносто пять процентов).

При этом 5% (Пять процентов) экономии электрической энергии в денежном выражении остаются в распоряжении Заказчика.

2.5. В случае достижения дополнительной экономии, сверх экономии указанной в п.2.2. настоящего Контракта, размер дополнительной экономии электрической энергии в денежном выражении распределяется между Сторонами в соответствии с условиями п.2.4. настоящего Контракта. Под дополнительной экономией понимается значение, составляющее произведение цены (тарифа) электрической энергии, определяемой в соответствии с условиями настоящего Договора (Контракта), и положительной разницы между размером достигнутой в результате исполнения настоящего Договора (Контракта) экономии в натуральном выражении (доли размера экономии) и размером экономии в натуральном выражении, который должен обеспечиваться Исполнителем.

2.5. Указанный в пунктах 2.4. и 2.5. процент экономии не подлежит изменению в течение срока действия настоящего Контракта.

2.6. Идентификационный код закупки (ИКЗ):183233901518723390100101070017112244.

2.7. Место оказания услуг: Наружное освещение улично-дорожной сети города Курганинска.

Результаты оказанных услуг предоставляются по адресу: 352430, Краснодарский край, г.Курганинск, ул. Ленина, 27, кабинет 115 (Отдел по вопросам жилищно-коммунального хозяйства администрации Курганинского городского поселения Курганинского района).

2.8. Настоящий Контракта заключается в случае, предусмотренном частью 3 статьи 72 Бюджетного Кодекса Российской Федерации.

### 3. СРОКИ ОКАЗАНИЯ ЭНЕРГОСЕРВИСНЫХ УСЛУГ И ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

3.1. Настоящий Контракта вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного исполнения обязательств Сторонами, но не позднее 31 декабря 2025 года.

3.2. Срок выполнения Энергосберегающих мероприятий составляет не более 7 (семи) календарных месяцев с даты подписания Контракта обеими Сторонами.

3.3. Промежуточные сроки выполнения Энергосберегающих мероприятий установлены в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

3.4. Срок достижения экономии электрической энергии Объектом энергосервиса составляет 72 (семьдесят два) календарных месяца, следующих за месяцем выполнения Исполнителем всех Энергосберегающих мероприятий (месяц подписания Сторонами Акта сдачи-приемки энергосберегающих мероприятий).

### 4. ОБЪЕКТ ЭНЕРГОСЕРВИСА. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ.

4.1. Общая информация и технические характеристики Объекта энергосервиса приведены в Техническом задании (Приложение № 1 к настоящему Контракту).

4.2. Заказчик гарантирует, что в отношении Объекта энергосервиса, до даты заключения настоящего Контракта, собственником и/или соответствующей эксплуатирующей

организацией обеспечено соблюдение всех установленных нормативов (санитарно-гигиенических и технических требований по режимам энергоснабжения; режимам и параметрам работы энергопотребляющих установок; режимам и параметрам эксплуатации с учетом функционального назначения Объекта энергосервиса; и т.п.), обеспечена изолированность Объекта энергосервиса от иных потребителей электроэнергии.

4.3. Заказчик подтверждает, что на дату заключения настоящего Контракта он предоставил Исполнителю все имеющиеся у него достоверные сведения об Объекте энергосервиса.

4.4. В случае установления Исполнителем фактов неполноты и (или) недостоверности сведений об Объекте энергосервиса, влияющих на показатели Базового уровня потребления электрической энергии и/или количество (состав, тех.характеристики) Энергосберегающих мероприятий, указанные факты фиксируются Сторонами в формате двустороннего Акта фиксирования базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса (Приложение № 8 к настоящему Контракту), на основании которого вносятся необходимые изменения в условия Контракта.

4.5. Режим энергопотребления (потребление электрической энергии) Объектом энергосервиса определяется в соответствии с продолжительности времени Графиком включения и отключения Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к настоящему Контракту).

4.6. Если в ходе исполнения настоящего Контракта будет выявлено, что на Объекте энергосервиса не соблюдаются требования указанные в пункте 4.2, и Исполнитель в рамках Энергосберегающих мероприятий осуществит приведение эксплуатационных характеристик Объекта энергосервиса до соответствующих нормативов, размер экономии электрической энергии, достигнутый в результате выполнения Энергосберегающих мероприятий, будет определяться с учетом Факторов, оказывающих влияние на объемы потребления электрической энергии Заказчиком (Приложение № 3 к настоящему Контракту).

4.7. В рамках настоящего Контракта обслуживание оборудования и устройств, установленных Исполнителем в ходе реализации энергосберегающих мероприятий, является обязанностью Исполнителя.

## 5. БАЗОВЫЙ ПЕРИОД, БАЗОВЫЙ УРОВЕНЬ ПОТРЕБЛЕНИЯ, ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОНОМИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

5.1. Базовым периодом по настоящему Контракту является период с «01» января 2017 года по «31» декабря 2017 года.

5.2. Базовый уровень потребления электрической энергии устанавливается на основании показаний приборов учета электрической энергии за Базовый период в целом и по каждому месяцу Базового периода в отдельности. Показатели Базового уровня потребления электрической энергии приведены в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

В случае отсутствия (частичного отсутствия) приборов учета электрической энергии внешнего (уличного) освещения (далее - ПУ), Базовый уровень потребления электрической энергии определяется расчетно-измерительным способом в соответствии с «Методикой определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности» (утверждена Приказом Минэнерго России от 04.02.2016 № 67).

5.3. Размер экономии электрической энергии в натуральном выражении, определенный по результатам открытого конкурса, который должен обеспечить Исполнитель после выполнения Энергосберегающих мероприятий, за весь срок действия Контракта, а также доли размера экономии в натуральном выражении за каждый Отчетный период, достигнутые в течение срока достижения экономии предусмотренного настоящим Контрактом, указаны в Приложении № 4 к настоящему Контракту (далее – Плановые показатели экономии электрической энергии).

5.4. За Отчетный период (период достижения доли размера экономии) по настоящему Контракту принимается полный календарный месяц.

5.5. Начальным сроком, достижения предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии является месяц, следующий за месяцем, в котором Сторонами был подписан Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий по форме Приложения № 5 к настоящему Контракту.

5.6. Конечным сроком достижения экономии, предусмотренной настоящим Контрактом, является срок, определенный в п.3.4. Контракта.

## 6. ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ.

6.1. Перечень Энергосберегающих мероприятий (Перечень мероприятий), которые должен осуществить Исполнитель, и сроки их выполнения приведены в Приложении №1 к настоящему Контракту.

6.2. Обязанности и права Исполнителя в рамках реализации Энергосберегающих мероприятий:

6.2.1. Все проводимые в рамках настоящего Контракта Энергосберегающие мероприятия должны выполняться Исполнителем в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, в том числе требованиями строительных норм и правил, других нормативных документов в области строительства, технических регламентов, государственных стандартов, технических условий, санитарных правил и норм, гигиенических нормативов. Данные требования выполняются Исполнителем с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 4.4. настоящего Контракта.

6.2.2. При выполнении Энергосберегающих мероприятий на Объекте энергосервиса Исполнитель обязан руководствоваться: техническими условиями и инструкциями заводов - изготовителей материалов (изделий, оборудования), технологическими картами и схемами операционного контроля качества (в случае их наличия). После завершения Энергосберегающих мероприятий Исполнитель направляет Заказчику уведомление о завершении Энергосберегающих мероприятий с указанием предлагаемой даты приемки Энергосберегающих мероприятий, с приложением Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий. В случае невозможности Заказчика осуществить приемку в предложенную Исполнителем дату, Стороны согласуют новую дату приемки Энергосберегающих мероприятий, которая должна быть не позднее 5 (пяти) календарных дней от первоначальной предлагаемой Исполнителем даты приемки.

6.2.3. Исполнитель по запросу Заказчика обязан предоставлять информацию о ходе реализации Энергосберегающих мероприятий.

6.2.4. Оборудование, демонтированное Исполнителем на Объекте энергосервиса в период выполнения Энергосберегающих мероприятий, передается Заказчику по Акту в срок не позднее 1 (одного) месяца с даты окончания Энергосберегающих мероприятий.

6.2.5. Копии документов (чертежи, отчёты, сертификаты, паспорта, и т.п.), подготовленные Исполнителем в целях осуществления Энергосберегающих мероприятий, подлежат передаче Заказчику.

6.2.6. На первом этапе выполнения Энергосберегающих мероприятий Исполнитель осуществляет обследование Объекта энергосервиса и по итогам обследования формирует Акт фиксирования базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса (Приложение № 8 к настоящему Контракту), в котором Сторонами фиксируются все выявленные несоответствия базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса (количество и мощность энергопотребляющего оборудования, базовый уровень потребления, режим горения, данные о ПУ, и т.д.) предоставленных Заказчиком на момент заключения Контракта.

6.2.7. В случае привлечения третьих лиц к выполнению Энергосберегающих мероприятий по настоящему Контракту, Исполнитель представляет Заказчику сведения о таких лицах.

6.2.7. Исполнитель вправе по письменному согласованию с Заказчиком использовать в процессе выполнения Энергосберегающих мероприятий аналогичные материалы (изделия, оборудование), которые соответствуют или превосходят по своим энергоэффективным характеристикам материалы (изделия, оборудование) предлагаемые Исполнителем и согласованные Заказчиком на момент заключения Контракта.

6.2.8. Исполнитель вправе безвозмездно предоставлять Заказчику рекомендации по реализации дополнительных Энергосберегающих мероприятий в целях повышения энергоэффективности Объекта энергосервиса.

6.2.9. Исполнитель вправе, по согласованию с Заказчиком, выполнить дополнительные Энергосберегающие мероприятия, не указанные в Приложении № 1 к настоящему Контракту. Выполнение дополнительных Энергосберегающих мероприятий осуществляется без изменения цены настоящего Контракта и согласовывается Сторонами путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

6.2.10. Исполнитель вправе после реализации Энергосберегающих мероприятий осуществлять контроль за эксплуатацией Объекта энергосервиса.

6.2.11. В случае если выполнение Энергосберегающих мероприятий станет причиной неисправной работы Объекта энергосервиса (инженерных систем или иного оборудования, установленного и эксплуатируемого на Объекте энергосервиса), такие неисправности должны быть устранены силами и за счет Исполнителя в течение согласованного Сторонами срока.

6.2.12. Выполнить в полном объеме иные обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Контракта.

6.3. Обязанности и права Заказчика в рамках реализации Энергосберегающих мероприятий:

6.3.1. В целях своевременного и качественного выполнения Энергосберегающих мероприятий Заказчик обязан предоставить Исполнителю актуальные и достоверные на дату заключения Контракта сведения об Объекте энергосервиса, в том числе данные о: количестве и технических характеристиках осветительных приборов (тип, установленная мощность, и т.д.); времени работы осветительных приборов в Базовом периоде (количество часов горения); количестве неработающих осветительных приборов; уровне освещенности территорий в месте нахождения Объекта энергосервиса; приборах учета установленных на Объекте энергосервиса; количестве потребления энергетического ресурса в Базовом периоде; автоматизированных системах установленных на Объекте энергосервиса; иных неучтенных энергопотребляющих объектах, запитанных от Объекта энергосервиса; иную информацию, необходимую Исполнителю для выполнения обязательств по Контракту.

6.3.2. Заказчик обязан оказывать содействие Исполнителю в решении тех вопросов, которые касаются выполнения Энергосберегающих мероприятий и не могут быть решены без содействия Заказчика, в том числе: получение разрешений и согласований органов государственной власти и местного самоуправления, получение технических условий от ресурсоснабжающих организаций и т.п.

6.3.3. Заказчик обязан своевременно в письменном виде уведомлять Исполнителя обо всех планируемых изменениях технических характеристик Объекта энергосервиса и иных факторах, влияющих на объемы потребления электрической энергии. Уведомление направляется Заказчиком не менее чем за 10 (десять) календарных дней до начала осуществления указанных изменений, а в исключительных случаях немедленно. Указанное уведомление должно содержать в том числе сведения о планируемых изменениях, связанных с режимом функционирования Объекта энергосервиса, режимом потребления электрической энергии, установкой нового или вывода из эксплуатации существующего энергопотребляющего оборудования и устройств, любой реконструкцией, перепланировкой и переоборудованием Объекта энергосервиса. Изменения технических характеристик Объекта энергосервиса и режима его эксплуатации подтверждается предоставленными Заказчиком копиями документов, удостоверяющих изменившиеся технические характеристики Объекта энергосервиса.

6.3.4. Заказчик обязан обеспечить безвозмездный доступ Исполнителя и уполномоченных им лиц на Объект энергосервиса: для выполнения Энергосберегающих мероприятий; предотвращения/ликвидации аварийного состояния Объекта энергосервиса, вызванного действиями Исполнителя; выполнения гарантийных обязательств Исполнителя.

6.3.5. Выполнить в полном объеме иные обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Контракта.

6.4. Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий формируется Исполнителем и подписывается Заказчиком в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты приемки Энергосберегающих мероприятий при условии, что Энергосберегающие мероприятия осуществлены надлежащим образом.

6.5. В случае выявления недостатков при приемке Энергосберегающего мероприятия Стороны составляют двусторонний Акт с перечнем недостатков и сроков их устранения. Исполнитель устраняет допущенные недостатки, если они были допущены по вине Исполнителя, в течение срока, определенного в Акте. Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий подписывается Заказчиком после устранения Исполнителем всех выявленных при приемке недостатков. Дата подписания данного Акта является датой окончания Энергосберегающих мероприятий.

6.6. При отказе от подписания Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий Заказчик должен предоставить Исполнителю мотивированные возражения в течение 10 (десяти) дней с даты получения соответствующего Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий. В случае не предоставления мотивированных возражений Заказчиком в установленный срок, Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий, подготовленный Исполнителем, будет считаться оформленным надлежащим образом.

6.7. В случае если реализация Энергосберегающих мероприятий и (или) дальнейшая техническая эксплуатация установленного Исполнителем оборудования (устройств, приборов), либо привлеченными Исполнителем третьими лицами, стали причиной выхода из строя имеющихся инженерных систем или иного оборудования, установленного и эксплуатируемого на Объекте энергосервиса, такие неисправности должны быть устранены силами и за счет Исполнителя в течение срока, согласованного Сторонами.

6.8. Отключение электрической энергии на Объекте энергосервиса в период выполнения Энергосберегающих мероприятий допускается на срок, согласованный Сторонами.

6.9. После реализации Энергосервисных мероприятий Объект энергосервиса должен соответствовать требованиям СП 52.13330.2016 (Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95, утв. Приказом Минстроя России от 07.11.2016 № 777/пр), при условии, что до заключения Контракта Объект энергосервиса (в том числе входящие в него: опоры освещения, осветительные устройства, приборы учета и т.д.), так же соответствовал требованиям указанного нормативного акта.

## 7. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОЙ ВЕЛИЧИНЫ ЭКОНОМИИ

7.1. Определение фактической величины экономии электрической энергии в натуральном выражении, достигнутой Исполнителем, осуществляется после реализации Энергосберегающих мероприятий и определяется как разница между объемом потребления электрической энергии Объектом энергосервиса в соответствующих календарных месяцах Базового и Отчетного периодов с учетом применения Сопоставимых условий.

7.2. Фактическое потребление электрической энергии в натуральном выражении за Отчетный период определяется на основании показаний приборов учета, зафиксированных на начало и конец Отчетного периода, и фиксируется Сторонами в Акте о достигнутой экономии электрической энергии в формате Приложения № 6 к настоящему Контракту. По окончании Отчетного периода, в течение 30 (тридцати) календарных дней, Исполнитель предоставляет Заказчику Акт о достигнутой экономии электрической энергии и счет на оплату. В случае если окончание Отчетного периода приходится на декабрь месяц очередного календарного года, указанные документы предоставляются Исполнителем не позднее 30 января следующего календарного года.

7.3. При отказе Заказчика от подписания Акта о достигнутой экономии электрической энергии, предоставленного Исполнителем, Заказчик обязан направить Исполнителю мотивированные возражения в течение 5 (пяти) дней с даты получения соответствующего Акта о достигнутой экономии электрической энергии.

7.4. Исполнитель обязан рассмотреть мотивированные возражения и направить Заказчику результат его рассмотрения. Если Заказчик не предоставит мотивированные

возражения в установленный срок, то Акт о достигнутой экономии электрической энергии за соответствующий Отчетный период, подготовленный Исполнителем, будет считаться оформленным надлежащим образом.

7.5. В случае возникновения неразрешенных разногласий, каждая из Сторон вправе обратиться к Независимой организации (эксперту). После урегулирования разногласий, Акт о достигнутой экономии электрической энергии за соответствующий Отчетный период подписывается Заказчиком в течение 1 (одного) календарного дня.

7.6. В случае отсутствия (неисправности) отдельных приборов учета (ПУ) электрической энергии на Объекте энергосервиса, фактическое потребление электрической энергии в натуральном выражении за Отчетный период определяется расчетно-измерительным способом в соответствии с «Методикой определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности» (утв. Приказом Минэнерго России № 67 от 04.02.2016), с учетом Факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии, определенных в Приложении № 3 к настоящему Контракту.

7.7. Условия настоящего Контракта в части размера экономии электрической энергии считаются выполненными, если фактические показатели экономии электрической энергии в натуральном выражении равны или превышают значения Плановых показателей экономии электрической энергии (Приложение № 4 к настоящему Контракту).

7.8. В случае установления факта наличия в Отчетном периоде Факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии, Исполнитель осуществляет приведение соответствующих значения Базового периода к Сопоставимым условиям Отчетного периода.

7.9. Значения потребления электрической энергии в Базовом периоде приводятся Исполнителем к Сопоставимым условиям потребления электрической энергии в Отчетный период, путем учета Факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии, определенных в Приложении № 3 к настоящему Контракту.

7.10. В случае выявления неопределенных в Контракте Факторов, влияющих на объем потребления электрической энергии, Исполнитель и Заказчик вносят необходимые изменения в настоящий Контракт.

7.11. Снятие показаний ПУ на Объекте энергосервиса осуществляется Заказчиком или уполномоченным им лицом, совместно с представителем Исполнителя по средствам автоматизированной системы.

7.12. При выходе из строя ПУ более чем на 5 (пять) календарных дней фактическое потребление электрической энергии в соответствующий месяц Отчетного периода определяется на основании фактического потребления за предыдущий месяц, в котором потребление определялось по показаниям ПУ, приведенным к Сопоставимым условиям месяца, в котором этот ПУ не функционировал.

7.13. При выходе из строя ПУ менее чем на 5 (пять) календарных дней фактическое потребление электрической энергии в соответствующий месяц Отчетного периода определяется на основании показаний ПУ за аналогичные, максимально схожие по условиям (режиму) эксплуатации Объекта энергосервиса, дни текущего (или предыдущего месяца), в котором данный ПУ функционировал.

7.14. О замене ПУ Заказчик обязан письменно известить Исполнителя за 5 (пять) календарных дней до предполагаемой даты замены. Замена ПУ осуществляется в присутствии представителя Исполнителя. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с даты замены ПУ направить Исполнителю копии Актов о замене ПУ, заверенные подписью и печатью Заказчика.

7.15. В течение 30 (тридцати) календарных дней с момента завершения последнего Отчетного периода по настоящему Контракту Исполнитель представляет Заказчику итоговый отчет, содержащий результаты расчета экономии электрической энергии за весь период достижения экономии электрической энергии, определенный в п.3.4. настоящего Контракта.

Итоговый отчет должен содержать следующие сведения:



- сведения о фактическом объеме потребления электрической энергии за весь период достижения экономии электрической энергии по настоящему Контракту;
- объем достигнутой экономии электрической энергии в натуральном выражении и сравнение с плановыми показателями экономии электрической энергии за весь период достижения экономии электрической энергии по настоящему Контракту;
- результаты экономии электрической энергии в натуральном выражении за весь период достижения экономии электрической энергии по настоящему Контракту;
- результаты экономии электрической энергии в стоимостном выражении за весь период достижения экономии электрической энергии по настоящему Контракту.

7.16. Обязательство Исполнителя по Контракту об обеспечении экономии расходов Заказчика на поставки электрической энергии считается исполненным в случае, если размер экономии (доля размера экономии), достигнутый в результате исполнения Контракта, в натуральном выражении равен размеру экономии (доли размера экономии) электрической энергии, указанному в п.2.2. настоящего Контракта, или превышает указанный размер.

## 8. ЦЕНА КОНТРАКТА И ПЛАТЕЖИ

8.1. Цена Контракта определяется в виде процента экономии электрической энергии в денежном выражении соответствующих расходов Заказчика на оплату электрической энергии, потребляемой Объектом энергосервиса в период достижения экономии электрической энергии, определенный в п.3.4. настоящего Контракта, из учета стоимости единицы электрической энергии, указанной в п.2.3. настоящего Контракта и составляет:

- при фактической величине экономии за очередной отчетный период, равной плановому показателю доли экономии электрической энергии – 60 % (Шестьдесят)<sup>1</sup>
- при фактической величине экономии за очередной отчетный период, превышающей плановый показатель доли экономии электрической энергии – 60 %<sup>1</sup> (Шестьдесят) в части, равной плановому показателю доли экономии электрической энергии, и 60 %<sup>1</sup> (Шестьдесят) в части дополнительной экономии, превышающей плановый показатель доли экономии электрической энергии.

8.2. Цена Контракта в денежном выражении, включая все расходы, связанные с выполнением данных мероприятий (перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов, и других обязательных платежей) и на момент заключения настоящего Контракта составляет 29 948 131 (Двадцать девять миллионов девятьсот сорок восемь тысяч сто тридцать один) рублей 58 копеек, в том числе НДС 18 % в сумме 4 568 359, (четыре миллиона пятьсот шестьдесят восемь тысяч триста пятьдесят девять) рублей 05 копеек.

8.3. Цена настоящего Контракта в денежном выражении подлежит изменению в соответствии с п.5 ч.1 Статьи 95 Федерального закона от «05» апреля 2013 года № 44-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в случае изменения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию.

8.4. Платежи по настоящему Контракту осуществляются Заказчиком в Расчетном периоде на основании подписанного Сторонами Акта о достигнутой экономии электрической энергии за Отчетный период, с учетом распределения размера экономии в денежном выражении между Исполнителем и Заказчиком, в соответствии с пунктами 2.4. и 2.5. настоящего Контракта.

8.5. Размер платежа за достигнутую долю экономии в отчетном периоде, покрывающий в том числе расходы Исполнителя по реализации энергосберегающих мероприятий, составляет процент от достигнутого размера экономии соответствующих расходов Заказчика на оплату электрической энергии, определенного в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на электрическую энергию, фактически сложившимся за период достижения предусмотренного настоящим Договором (Контрактом) размера экономии, с учетом факторов, оказывающих влияние на объемы потребления электрической энергии.

8.6. В случае если размер экономии электрической энергии в натуральном выражении за Отчетный период будет менее значений, установленных для соответствующего календарного периода в Приложении № 4 к настоящему Контракту, то размер платежа

<sup>1</sup> Указывается процент экономии, определенный по результатам торгов.

рассчитывается от фактически достигнутого размера экономии электрической энергии в натуральном выражении за соответствующий Отчетный период, с учетом распределения размера экономии в денежном выражении в соответствии с п.2.4. настоящего Контракта.

8.7. В случае если достигнутый в Отчетном периоде размер экономии электрической энергии в натуральном выражении будет более значений, установленных для соответствующего периода в Приложении № 4 к настоящему Контракту, то размер платежа рассчитывается от фактически достигнутого размера экономии электрической энергии в натуральном выражении за соответствующий Отчетный период, с учетом распределения размера экономии в денежном выражении в соответствии с п.2.4. и п.2.5. настоящего Контракта.

8.8. В целях оплаты настоящего Контракта под фактически сложившимися за Отчетный период тарифами (ценами) на электрическую энергию понимается средневзвешенный тариф (цена), равный отношению суммы произведений объемов поставки (купли-продажи, передачи) электрической энергии и тарифов (цен), по которым осуществлялись расчеты за соответствующие объемы электрической энергии в Отчетном периоде, к суммарному объему поставки (купли-продажи, передачи) электрической энергии за этот Отчетный период.

8.9. Если фактически сложившиеся за Отчетный период тарифы (цены) на электрическую энергию будут меньше тарифов (цен), действующих на дату опубликования и (или) размещения извещения о проведении открытого конкурса, то фактически сложившиеся за Отчетный период тарифы (цены) на электрическую энергию будут приниматься равными стоимости единицы электрической энергии указанной в п.2.3. настоящего Контракта.

8.10. Оплата в Отчетном периоде за достигнутую экономию электрической энергии на Объекте энергосервиса производится Заказчиком в течение 10 (десяти) календарных дней с даты подписания Сторонами Акта о достигнутой экономии электрической энергии на основании счета, выставленного Исполнителем.

8.11. Оплата по контракту осуществляется по безналичному расчёту платёжным поручением путём перечисления Муниципальным заказчиком денежных средств на расчетный счёт Исполнителя, указанный в настоящем контракте. В случае изменения расчетного счета Исполнителя он обязан в двухдневный срок в письменной форме сообщить об этом Муниципальному заказчику с указанием новых реквизитов расчётного счёта. В противном случае все риски, связанные с перечислением Муниципальным заказчиком денежных средств на указанный в настоящем контракте счёт Исполнителя, несёт Исполнитель.

8.12. Оплата считается выполненной с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

8.13. Если в течение срока действия настоящего Контракта Заказчик лишится прав владения, пользования и распоряжения Объектом энергосервиса (части Объекта энергосервиса), или по иным причинам перестанет быть потребителем электрической энергии, используемой в целях обеспечения функционирования Объекта энергосервиса (части Объекта энергосервиса), Исполнитель вправе потребовать выплату всех причитающихся ему по настоящему Контракту платежей, рассчитанных как произведение экономии электрической энергии в натуральном выражении за весь оставшийся срок действия настоящего Контракта, по тарифам (ценам) на электрическую энергию, действующим в тот период, в который произошли события, приведшие к тому, что Заказчик перестал обладать правами владения, пользования и распоряжения Объектом энергосервиса (части Объекта энергосервиса) и/или быть плательщиком за электрическую энергию, потребляемую Объектом энергосервиса. В случае если тарифы (цены) на электрическую энергию в период указанных выше событий будут ниже стоимости единицы электрической энергии, определенной Сторонами на момент заключения Контракта, то тарифы (цены) на электрическую энергию будут определяться в соответствии с условиями п.2.3. настоящего Контракта. Заказчик обязан выполнить требования Исполнителя, указанные в настоящем пункте, в течение 30 (тридцати) дней с даты получения им соответствующего требования.

## 9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ МАТЕРИАЛАМИ И ОБОРУДОВАНИЕМ, ГАРАНТИИ, ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ

9.1. Исполнитель принимает на себя обязательство обеспечить осуществление Энергосберегающих мероприятий необходимыми материалами и оборудованием за свой счет.

9.2. Исполнитель обязуется обеспечить за свой счет разгрузку, складирование и сохранность материалов и оборудования, необходимых для осуществления Энергосберегающих мероприятий.

9.3. Гарантийный срок на Оборудование, установленное Исполнителем на Объекте энергосервиса при осуществлении Энергосберегающих мероприятий в соответствии с условиями заводов-изготовителей, составляет 7 (семь) лет с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий.

Гарантийный срок на иные изделия и устройства, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса при осуществлении Энергосберегающих мероприятий, определяется в соответствии с условиями заводов-изготовителей и исчисляется с даты подписания Сторонами Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий.

9.4. Если в период гарантийного срока обнаружатся недостатки и/или дефекты Оборудования, установленного Исполнителем на Объекте энергосервиса, допущенные по вине Исполнителя, то устранение таких недостатков и/или дефектов осуществляется за счет Исполнителя в согласованные с Заказчиком сроки. Недостатки и/или дефекты Оборудования фиксируются Сторонами в соответствующем акте. Для участия в составлении акта, фиксирующего недостатки и/или дефекты Оборудования, Исполнитель обязан направить своего представителя не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения письменного извещения от Заказчика.

9.5. При отказе Исполнителя от составления/подписания акта обнаруженных недостатков и/или дефектов Оборудования Заказчик составляет односторонний акт и направляет его Исполнителю для устранения указанных в акте недостатков и/или дефектов Оборудования.

9.6. Используемые при осуществлении Энергосберегающих мероприятий материалы, изделия и оборудование должны быть новыми, не бывшими в употреблении, не восстановленными, иметь необходимую маркировку, должны соответствовать требованиям по обеспечению безопасности жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии указанных документов должны быть предоставлены Заказчику к моменту приемки Энергосберегающих мероприятий.

9.7. Исполнитель обязан передать Заказчику установленные на Объекте энергосервиса Оборудование (изделия, устройства) в исправном состоянии по Акту приема-передачи.

9.8. Право собственности на Оборудование и иные отдельные улучшения, установленные (созданные) Исполнителем на Объекте энергосервиса, принадлежит Исполнителю.

9.9. Право собственности на Оборудование и иные отдельные улучшения, установленные (созданные) Исполнителем на Объекте энергосервиса, переходит в собственность Заказчика на основании Акта приема-передачи, подписанного Сторонами в том же порядке, что и Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий, определенном в разделе 6 настоящего Контракта. Форма Акта приема-передачи оборудования и иных отдельных улучшений установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса, приведена в Приложении № 7 к настоящему Контракту.

9.10. Неотделимые улучшения, установленные (созданные) Исполнителем на Объекте энергосервиса, принадлежат Заказчику с момента их установки (создания).

9.11. Оборудование, отдельные и неотделимые улучшения, установленные (созданные) на Объекте энергосервиса, переходит в собственность Заказчика без всякой дополнительной платы.

9.12. Датой передачи в собственность Заказчику оборудования и иных отдельных улучшений, установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса, считается дата подписания Сторонами соответствующего Акта приема-передачи. При отказе от

подписания Акта приема-передачи Заказчик должен предоставить Исполнителю мотивированные возражения в течение 10 (десяти) дней с даты получения соответствующего Акта приема-передачи. В случае не предоставления мотивированных возражений Заказчиком в установленный срок, Акт приема-передачи, подготовленный Исполнителем, будет считаться оформленным надлежащим образом.

9.13. Исполнитель несет риск случайной гибели Оборудования и иных отдельных улучшений до даты подписания Заказчиком Акта приема-передачи. С момента подписания Заказчиком Акта приема-передачи риск случайной гибели оборудования и иных отдельных улучшений несет Заказчик.

9.14. В случае досрочного прекращения действия Контракта по инициативе Заказчика, или Исполнителя, условия перехода прав собственности на Оборудование (иные отдельные и неотделимые улучшения, установленные/созданные Исполнителем) Заказчику, определяются в п.13.6. настоящего Контракта.

9.15. При передаче доступа к программному обеспечению (ПО), настроенного в ходе реализации Энергосберегающих мероприятий, Исполнитель предоставляет Заказчику неисключительное право на использование указанного ПО на срок бессрочно, и соответствующую документацию, необходимую при использовании ПО.

9.16. Неисключительное право на использование ПО оформляется отдельным соглашением Сторон, в соответствии с законодательством Российской Федерации, с указанием в нем наименования ПО, на которое передаются неисключительные права.

9.17. Все чертежи, отчеты и иные материалы, подготовленные Исполнителем в течение срока действия настоящего Договора (Контракта) в целях осуществления энергосберегающих мероприятий по настоящему Договору (Контракту), подлежат передаче Заказчику, в формате, согласованном Сторонами.

## 10. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

10.1. Заказчик вправе:

10.1.1. требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту, в том числе своевременного устранения выявленных недостатков в ходе осуществления Исполнителем Энергосберегающих мероприятий;

10.1.2. требовать от Исполнителя представления надлежащим образом оформленной отчетной документации, подтверждающей исполнение обязательств в соответствии с настоящим Контрактом;

10.1.3. осуществлять контроль качества оборудования (устройств, изделий и материалов), устанавливаемых на Объекте энергосервиса при осуществлении Исполнителем Энергосберегающих мероприятий;

10.1.4. осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых на Объекте энергосервиса Энергосберегающих мероприятий, при условии, что такой надзор не мешает выполнению Энергосберегающих мероприятий;

10.1.5. запрашивать у Исполнителя информацию о ходе реализации Энергосберегающих мероприятий.

10.2. Заказчик обязан:

10.2.1. до даты заключения Контракта обеспечить соблюдение всех установленных санитарно-гигиенических и технических требований по режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы энергопотребляющих установок, режимов и параметров эксплуатации Объекта энергосервиса с учетом его функционального назначения. В случае невыполнения Заказчиком указанных требований, Стороны действуют в соответствии с порядком, установленным в пункте 4.4. настоящего Контракта;

10.2.2. в течение срока действия Контракта своевременно предоставлять Исполнителю актуальные сведения об Объекте энергосервиса;

10.2.3. своевременно и надлежащим образом осуществлять платежи Исполнителю по настоящему Контракту;

10.2.4. содержать и обслуживать Объект энергосервиса в установленном порядке в

10.2.5. обеспечивать соблюдение всех установленных санитарно-гигиенических и технических требований установленных для Объекта энергосервиса;

10.2.6. обеспечивать согласованные Сторонами режимы и условия использования электрической энергии по режимам и параметрам эксплуатации Объекта энергосервиса, в том числе:

10.2.6.1. обеспечить строгое исполнение продолжительности времени Графика включения и отключения Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к настоящему Контракту);

10.2.6.2. не допускать случаев несанкционированного подключения энергопотребителей к питающей сети Объекта энергосервиса, а в случае возникновения таких ситуаций – незамедлительно принять меры к их устранению;

10.2.6.3. не допускать необоснованных или неправомерных отключений Оборудования (светильников) и прекращений (перебоев) поставки электрической энергии, на Объект энергосервиса, а в случае возникновения таких ситуаций – незамедлительно принять меры к их устранению;

10.2.7. сообщать Исполнителю о фактах нарушения условий договоров поставки электрической энергии и изменения нормального хода их реализации с целью учета таких фактов при определении фактической величины экономии электрической энергии;

10.2.8. сообщать Исполнителю в письменном виде о недостатках, выявленных в ходе осуществления Исполнителем Энергосберегающих мероприятий, путем направления соответствующих уведомлений;

10.2.9. оказывать содействие Исполнителю в получении всех необходимых разрешений и согласований, которые необходимы для осуществления Энергосберегающих мероприятий и не могут быть получены Исполнителем без участия Заказчика;

10.2.10. принять по акту Оборудование (изделия, устройства), установленное Исполнителем при реализации Энергосберегающих мероприятий, в порядке и сроки, определенные настоящим Контрактом;

10.2.11. своевременно обеспечивать безвозмездный доступ Исполнителю и/или его представителям, на Объект энергосервиса, безвозмездно согласовывать включение/отключение сети наружного освещения при проведении энергосберегающих мероприятий;

10.2.12. принять у Исполнителя и обеспечить хранение (утилизацию) Оборудования (изделий, устройств), которое использовалось на Объекте энергосервиса до проведения Энергосберегающих мероприятий и было демонтировано Исполнителем в ходе выполнения Энергосберегающих мероприятий;

10.2.13. своевременно предоставлять Исполнителю информацию об изменении условий договоров энергоснабжения, в рамках которых закупается электрическая энергия для Объекта энергосервиса, в том числе об изменении тарифа на электрическую энергию;

10.2.14. своевременно проводить поверку ПУ, по которым производится учет электрической энергии потребляемой Объектом энергосервиса, в период действия Контракта;

10.2.15. письменно уведомлять Исполнителя об установке на Объекте энергосервиса, в течение срока действия Контракта, дополнительного оборудования, потребляющего электрическую энергию, и не учтенного при расчете Базового уровня потребления. Срок уведомления в течение 3 (трех) дней с момента указанных изменений, но не позднее 5 числа месяца, следующего за Отчетным периодом. Уведомление должно содержать информацию о: наименовании и количестве и номинальной мощности дополнительного оборудования, месте установки дополнительного оборудования, датах ввода в эксплуатацию дополнительного оборудования. Указанная информация предоставляется Заказчиком с подтверждением копий документов, удостоверяющих изменившиеся технические характеристики Объекта энергосервиса.

10.2.16. обеспечить сохранность, надлежащее содержание и обслуживание Оборудования (изделий, устройств), установленного Исполнителем на Объекте энергосервиса в рамках выполнения Энергосберегающих мероприятий.

10.2.17. нести ответственность за Оборудование (изделия, устройства), установленное Исполнителем на Объекте энергосервиса, и утратившее свои

эксплуатационные возможности в результате ненадлежащего исполнения Заказчиком требований пунктов 10.2.4., 10.2.5. и 10.2.6. настоящего Контракта.

10.3. Исполнитель вправе:

10.3.1. требовать от Заказчика своевременной приемки Энергосберегающих мероприятий и подписания Акта сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий, в соответствии с условиями настоящего Контракта.

10.3.2. требовать от Заказчика обеспечения безвозмездного доступа к Объекту энергосервиса Исполнителя или уполномоченных им лиц;

10.3.3. оказывать Заказчику консультационную и методологическую помощь, в том числе представлять его интересы при взаимодействии с ресурсоснабжающими и контролирующими организациями;

10.3.4. привлекать третьих лиц для осуществления Энергосберегающих мероприятий.

10.4. Исполнитель обязан:

10.4.1. своевременно и надлежащим образом осуществлять Энергосберегающие мероприятия в соответствии с условиями настоящего Контракта и требованиями законодательства Российской Федерации и обеспечить достижение плановых показателей экономии электрической энергии;

10.4.2. нести ответственность за качество работ, выполняемых в рамках реализации Энергосберегающих мероприятий;

10.4.3. в течение периода выполнения Энергосберегающих мероприятий передать Заказчику по Акту приема-передачи демонтированное оборудование для последующей утилизации или иного использования Заказчиком;

10.4.4. обеспечивать в ходе реализации Энергосберегающих мероприятий соблюдение требований действующего законодательства, включая требования технических регламентов, государственных стандартов, строительных норм и правил, других нормативов в области строительства, санитарных правил и норм, гигиенических нормативов;

10.4.5. уведомлять Заказчика о событиях и обстоятельствах, которые могут оказать негативное влияние на ход, качество, сроки осуществления Энергосберегающих мероприятий, или на недостижение плановых показателей экономии электрической энергии, а также в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, по мере выявления указанных обстоятельств;

10.4.6. по истечению последнего Отчетного периода подготовить и представить Заказчику Итоговый отчет, содержащий результаты отчета экономии электрической энергии за весь период исполнения настоящего Контракта;

10.4.7. обеспечить за свой счет устранение недостатков и дефектов установленного Оборудования (изделий, устройств) в течение гарантийного срока.

## 11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение настоящего Контракта Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Контракта.

11.2. Исполнитель несет ответственность за неисполнение обязательств по достижению определенной в настоящем Контракте доли размера экономии, определяемой по итогам Отчетного периода, в виде начисления неустойки (штрафа). В случае недостижения в Отчетном периоде предусмотренного настоящим Контрактом размера экономии (доли размера экономии) электрической энергии в натуральном выражении, размер штрафа рассчитывается как произведение тарифа (цены) электрической энергии, определяемой с учетом п. 8.6. настоящего Контракта, и разницы между размером экономии электрической энергии в натуральном выражении, предусмотренном настоящим Контрактом для соответствующего календарного периода аналогичного Отчетному периоду, и фактически достигнутого размера экономии электрической энергии в натуральном выражении в Отчетном периоде. При этом разница между размером штрафа и размером платежа в соответствующем Отчетном периоде не должна превышать 10 процентов от произведения тарифа (цены) электрической энергии, с учетом п. 8.6. настоящего Контракта, и предусмотренного

настоящим Контрактом размера экономии электрической энергии в натуральном выражении, предусмотренном настоящим Контрактом для соответствующего календарного периода аналогичного Отчетному периоду. Исполнитель освобождается от уплаты неустойки (штрафа), если докажет, что неисполнение обязательств произошло вследствие обстоятельств непреодолимой силы или по вине Заказчика.

11.3. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за допущенные в ходе осуществления Энергосберегающих мероприятий отступления от требований законодательства Российской Федерации, в том числе требований технических регламентов при осуществлении Энергосберегающих мероприятий. В случае отступления от установленных законодательством Российской Федерации требований, Заказчик вправе потребовать устранения выявленных отступлений и нарушений, в том числе, если данное отступление и нарушение было выявлено после приемки Энергосберегающих мероприятий.

11.4. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик направляет Исполнителю требование об уплате неустоек (штрафов, пеней). Пенья начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного настоящим Контрактом, и устанавливается в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от Цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом и фактически исполненных Исполнителем.

11.5. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

б) 5 процентов цены контракта (*этапа*) в случае, если цена контракта (*этапа*) составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

11.6. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за последствия неисполнения или ненадлежащего осуществления Энергосберегающих мероприятий (отдельных этапов энергосберегающих мероприятий). Исполнитель уплачивает Заказчику штраф в виде фиксированной суммы в размере 1 497 406 (один миллион четыреста девяносто семь тысяч четыреста шесть) рублей 58 копеек.

11.7. Исполнитель не несет ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Контракту, если оно произошло по вине Заказчика, и/или в силу обстоятельств непреодолимой силы.

11.8. Исполнитель не несет ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по осуществлению Энергосберегающих мероприятий:

11.8.1. в случаях, когда органы государственного контроля и надзора, получение разрешений от которых необходимо для реализации и (или) приемки соответствующих Энергосберегающих мероприятий, нарушили административные регламенты предоставления соответствующих государственных услуг, выполнения соответствующих государственных функций;

11.8.2. по вине ресурсоснабжающих организаций, взаимодействие с которыми необходимо для реализации и (или) приемки соответствующих Энергосберегающих мероприятий.

11.9. Исполнитель не несет риски неполучения (недополучения) платежей в течение срока действия настоящего Контракта в случае, если докажет путем проведения экспертизы с привлечением Независимой организации (эксперта), составления совместно с Заказчиком двустороннего Акта обследования Объекта энергосервиса, или иными способами, что показатели экономии электрической энергии не были достигнуты на Объекте энергосервиса, по какой-либо из следующих причин, зависящих от Заказчика:

- при нарушении Заказчиком режима работы, эксплуатации Объекта энергосервиса;

- при нарушении Заказчиком (и/или привлеченной им организации осуществляющей эксплуатацию/ремонт Объекта энергосервиса) правил эксплуатации, техники безопасности, противопожарной безопасности на Объекте энергосервиса;

- если при замене ПУ электрической энергии Заказчик в трехдневный срок после ввода новых ПУ в эксплуатацию письменно не известил об этом Исполнителя и не предоставил копии Актов о замене ПУ, заверенных печатью Заказчика и содержащих показания замененных ПУ на момент их замены, и новых ПУ на момент ввода их в эксплуатацию;

- при изменении назначения Объекта энергосервиса в целом по сравнению с тем, которое было до момента исполнения Энергосберегающих мероприятий (в том числе сдача в аренду/субаренду Объекта энергосервиса после исполнения Энергосберегающих мероприятий);

- при подключении дополнительных энергопотребителей к Объекту энергосервиса без согласования с Исполнителем;

- при полной или частичной модернизации (реконструкции) Объекта энергосервиса (после реализации Энергосберегающих мероприятий), в результате которой было установлено более энергоемкое оборудование (например, при замене установленных светильников (ламп) на светильники и (лампы) большей мощности, и т.п).

Выше названные причины недостижения показателей экономии фиксируются в Акте обследования Объекта энергосервиса, который подписывается представителями Исполнителя и Заказчика.

В этом случае, если плановые показатели экономии электрической энергии в Отчетном периоде не достигнуты по вине Заказчика, то Заказчик не освобождается от подписания Акта о достигнутой экономии электрической энергии и оплаты.

11.10. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Исполнитель направляет Заказчику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней). Пенья за неисполнение обязательства по оплате настоящего Контракта начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, начиная со дня, следующего за днем истечения установленного настоящим Контрактом срока исполнения обязательства. Неустойка (пеня) определяется как произведение одной трехсотой действующей на день уплаты неустойки (пени) ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от размера соответствующего платежа, который должен быть уплачен Заказчиком.

11.11. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных контрактом, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

б) 5000 рублей, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

11.12. Заказчик освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пеней), если докажет, что просрочка исполнения обязательств произошла вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

11.13. Общая сумма начисленной неустойки (штрафов, пеней) за неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

11.14. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения обязательств по настоящему Контракту.

## 12. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

12.1. Все споры и разногласия, возникающие в связи с исполнением настоящего Контракта, в том числе в связи с определением в расчетном периоде экономии, приведенной к сопоставимым условиям, а также в связи с его изменением, расторжением или признанием



недействительным Стороны будут стремиться решить путем переговоров в досудебном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации.

12.2. Переговорная процедура осуществляется в установленном настоящим разделом Контракта порядке и начинается с момента письменного уведомления Стороны о возникновении спора или разногласий. В случае если указанный спор не будет разрешен Сторонами в течение 10 (десяти) календарных дней после получения такого письменного уведомления, Сторона вправе обратиться за разрешением данного спора в Арбитражный суд Краснодарского края.

12.3. До момента обращения Сторон в суд, Стороны по взаимному согласию вправе обратиться за разрешением спора к независимой организации (эксперту). Выбор независимой организации (эксперта) осуществляется по соглашению Сторон. Решение независимой организации (эксперта) носит рекомендательный характер для Сторон.

12.4. Расходы по оплате услуг независимой организации (эксперта) несет Сторона, направившая письменное уведомление о возникновении спора или разногласий. По соглашению Сторон, данные расходы могут быть компенсированы другой Стороной.

12.5. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Контрактом, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

### 13. ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ И ИЗМЕНЕНИЯ КОНТРАКТА

13.1. Настоящий Контракт может быть изменен по взаимному письменному соглашению обеих Сторон.

13.2. Изменения существенных условий настоящего Контракта не допускаются, за исключением случаев изменения Контракта по соглашению Сторон, определенных в статье 34,95,96 Закона №44-ФЗ.

13.3. Расторжение Контракта в соответствии с требованиями действующего законодательства допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа Стороны от исполнения Контракта в соответствии с гражданским законодательством.

13.4. Настоящий Контракт может быть досрочно расторгнут по соглашению Сторон, или решению суда в случае существенного нарушения условий Контракта одной из Сторон.

13.5. Основаниями для досрочного прекращения действия настоящего Контракта, в том числе являются:

- случаи, когда федеральные, региональные или местные нормативные правовые акты устанавливают нормы, которые существенно ухудшают положение Исполнителя, при условии, что Контракт не может быть изменен для того, чтобы в достаточной степени компенсировать Исполнителю потенциальный ущерб от таких норм;
- случаи обнаружения в течение года после подписания Контракта скрытых существенных технических недостатков Объекта энергосервиса, существование которых нельзя было разумно предвидеть или выявить при технических обследованиях.

13.6. В случае досрочного прекращения настоящего Контракта по инициативе Исполнителя из-за существенных нарушений Контракта со стороны Заказчика, расходы, связанные с демонтажем оборудования, относящегося к отдельным улучшениям, возлагаются на Заказчика. В случае досрочного прекращения настоящего Контракта по инициативе Заказчика из-за существенных нарушений Контракта со стороны Исполнителя, расходы, связанные с демонтажем оборудования, относящегося к отдельным улучшениям, возлагаются на Исполнителя.

Оплаченная доля стоимости определяется как отношение целого числа месяцев исполнения Договора (Контракта) до его досрочного прекращения и целого числа месяцев срока действия настоящего Договора (Контракта).

13.7. В случае досрочного прекращения настоящего Договора (Контракта) по инициативе Исполнителя без нарушения существенных условий Договора (Контракта) со стороны Заказчика, расходы по обеспечению полноценной работы (восстановления) Объекта энергосервиса, в том числе всех его инженерных систем, возлагаются на Исполнителя.

В случае досрочного прекращения настоящего Договора (Контракта) по инициативе Заказчика без нарушения существенных условий Договора (Контракта) со стороны Исполнителя, расходы по обеспечению полноценной работы (восстановления) Объекта энергосервиса, в том числе всех его инженерных систем, возлагаются на Заказчика.

13.8. Настоящий Договор (Контракт) может быть изменен по взаимному письменному соглашению обеих Сторон.

13.9. В случае изменения законодательства Российской Федерации или принятия правового акта органа государственной (муниципальной) власти, делающих невозможным исполнение каких-либо условий настоящего Договора (Контракта), Договор (Контракт) подлежит изменению в соответствующей части с момента вступления в силу соответствующего правового акта без письменного соглашения его Сторон.

#### 14. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

14.1. Сторона освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Контракту, если это неисполнение явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы.

14.2. Для целей настоящего Контракта обстоятельства непреодолимой силы понимаются как обстоятельства, наступившие в результате событий, происшедших после заключения настоящего Контракта, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

- не зависят от воли Сторон;
- не могли быть предвидены либо предотвращены какой-либо Стороной ни до, ни после заключения настоящего Контракта;
- Стороны не в состоянии предотвратить или преодолеть последствия их наступления, принимая все разумные меры;
- не являются следствием действия или бездействия какой-либо Стороны.

14.3. К обстоятельствам непреодолимой силы могут быть отнесены, без ограничений, чрезвычайные обстоятельства любого рода, в том числе:

- война и военные действия (вне зависимости от того, объявлена ли война), завоевание, действия внешних вооруженных сил;
- насильственное изменение политического режима, терроризм, революция, восстание, военный или иной переворот, гражданская война;
- беспорядки, волнения, забастовки или локауты, инициированные лицами, не являющимися работниками Сторон, либо работниками привлекаемых Сторонами в целях исполнения настоящего Контракта третьих лиц;
- стихийные бедствия природного и/или техногенного характера, в том числе землетрясения, ураганы, тайфуны, наводнения, пожары, карстовые провалы и т.п.;
- скрытые технические недостатки Объекта энергосервиса, существование которых нельзя было разумно предвидеть или выявить как на момент заключения Контракта, так и при техническом обследовании Исполнителем Объекта энергосервиса.

14.4. Сторона, которая не может исполнить свои обязательства в рамках настоящего Контракта как в результате наступления обстоятельств непреодолимой силы, так и по любым другим причинам, обязана:

- незамедлительно сообщить другой Стороне о наступлении и характере обстоятельств, послуживших причиной сообщения;
- без промедления предпринять все возможные шаги для улучшения и исправления ситуации;
- в кратчайшие сроки после прекращения данных обстоятельств возобновить полное выполнение положений настоящего Контракта.

14.5. Если в результате действия обстоятельств непреодолимой силы выполняемым энергосберегающим мероприятиям или оборудованию нанесен значительный ущерб или действие обстоятельств непреодолимой силы продолжается более 3 (трех) месяцев каждая из Сторон имеет право обратиться к другой Стороне настоящего Контракта с предложением о пересмотре положений настоящего Контракта или прекращении его действия.

В случае пересмотра условий настоящего Контракта Стороны заключают дополнительное соглашение, устанавливающее новые условия Контракта, которое с момента его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Контракта.

## 15. УСТУПКА ПРАВ ТРЕБОВАНИЯ

15.1. Исполнитель вправе полностью или частично уступить свои права требования оплаты по настоящему Контракту в случаях, не противоречащих действующему законодательству, при условии письменного уведомления Заказчика о состоявшейся уступке прав. При отсутствии данного уведомления все платежи, сделанные Заказчиком в пользу Исполнителя по Контракту, считаются исполненными надлежащим образом.

15.2. Уступка прав требования не освобождает Исполнителя от выполнения обязательств по Контракту.

## 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА

16.1. Заказчиком устанавливается требование обеспечения исполнения Контракта в соответствии со статьей 96 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон).

16.2. В целях обеспечения исполнения своих обязательств по настоящему Контракту Исполнитель предоставляет Заказчику безотзывную банковскую гарантию, выданную банком, соответствующую требованиям, установленным Правительством Российской Федерации, либо передает на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику, в размере обеспечения исполнения контракта, указанном в пункте 16.3 настоящего Контракта.

16.3. Размер обеспечения исполнения Контракта составляет 13 % от максимального процента минимального размера экономии соответствующих расходов Заказчика на поставки энергетических ресурсов, который может быть уплачен Исполнителю, что в денежном выражении составляет 3 893 257 (три миллиона восемьсот девяносто три тысячи двести пятьдесят семь) рублей 11 копеек, НДС не облагается.

16.4. В ходе исполнения Контракта Исполнитель вправе предоставить Заказчику обеспечение исполнения Контракта, уменьшенное на размер выполненных обязательств, предусмотренных Контрактом, взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения Контракта. При этом может быть изменен способ обеспечения исполнения Контракта.

16.5. Способ обеспечения исполнения Контракта определяется Исполнителем самостоятельно. Срок действия банковской гарантии должен превышать срок действия Контракта не менее, чем на один месяц.

16.6. Срок, на который вносятся денежные средства в качестве обеспечения исполнения Контракта: с момента заключения Контракта до момента прекращения обязательств обеспеченных внесенными денежными средствами. Обеспеченные внесенными денежными средствами обязательства прекращаются:

- надлежащим исполнением обязательств по Контракту;
- в случае расторжения Контракта;
- по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

16.7. В случае если в качестве формы обеспечения исполнения Контракта выбрано внесение денежных средств, то обеспечение исполнения Контракта возвращается Исполнителю, при условии надлежащего исполнения им всех своих обязательств Контракта, в течение 5 (пяти) дней со дня получения Заказчиком соответствующего письменного требования Исполнителя, по реквизитам указанным Исполнителем в требовании.

16.8. Если при проведении конкурса Исполнителем, предложена цена Контракта, которая на двадцать пять и более процентов ниже начальной (максимальной) цены Контракта, Контракт заключается только после предоставления Исполнителем обеспечения исполнения Контракта в размере, превышающем в полтора раза размер обеспечения исполнения контракта, указанный в документации о проведении конкурса но не менее чем в размере аванса (*если контрактом предусмотрена выплата аванса*), или информации, подтверждающей добросовестность Исполнителя на дату подачи заявки. (*Если сумма*

контракта менее 15 млн.руб., если более только в размере, превышающем в полтора раза размер обеспечения исполнения контракта, указанный в документации о проведении конкурса).

16.9. К информации, подтверждающей добросовестность участника закупки, относится информация, содержащаяся в реестре контрактов, заключенных заказчиками, и подтверждающая исполнение таким участником в течение одного года до даты подачи заявки на участие в конкурсе или аукционе трех и более контрактов (при этом все контракты должны быть исполнены без применения к такому участнику неустоек (штрафов, пеней), либо в течение двух лет до даты подачи заявки на участие в конкурсе или аукционе четырех и более контрактов (при этом не менее чем семьдесят пять процентов контрактов должны быть исполнены без применения к такому участнику неустоек (штрафов, пеней), либо в течение трех лет до даты подачи заявки на участие в конкурсе или аукционе трех и более контрактов (при этом все контракты должны быть исполнены без применения к такому участнику неустоек (штрафов, пеней)). В этих случаях цена одного из контрактов должна составлять не менее чем двадцать процентов цены, по которой участником закупки предложено заключить контракт

## 17. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

17.1. Отношения Сторон, не урегулированные положениями настоящего Контракта, регулируются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

17.2. При исполнении настоящего контракта не допускается перемена Исполнителя, за исключением случая, когда новый исполнитель является правопреемником Исполнителя по контракту вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

17.3. 12.2. В случае перемены Заказчика по контракту права и обязанности Заказчика по настоящему контракту переходят к новому Заказчику в том же объеме и на тех же условиях.

17.4. Настоящим Контрактом не предусматривается компенсация Исполнителю, как участнику закупки, затрат, понесенных им при проведении подготовительных работ для подготовки конкурсного предложения.

17.5. Стороны обязуются предоставлять друг другу информацию, необходимую для реализации их прав и обязанностей в соответствии с настоящим Контрактом. Информация предоставляется в течение 5 (пяти) календарных дней со дня запроса одной из Сторон, если иной срок не указан в настоящем Контракте или в соответствующем запросе.

17.6. Все письма, в том числе заявления, извещения, уведомления и претензии, иные письменные документы, которыми Стороны обмениваются в ходе исполнения Контракта (далее – корреспонденция), могут направляться Сторонами друг другу любыми средствами связи при условии наличия подтверждения, что указанная корреспонденция получена от Стороны Контракта.

17.7. Настоящий Контракт подлежит обязательному учету в соответствии с законодательством Российской Федерации и подлежит включению в реестр контрактов, заключенных по итогам осуществления закупок.

17.8. Настоящий Контракт составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

17.9. Неотъемлемыми частями настоящего Контракта являются следующие приложения:

- Приложение № 1 - Техническое задание;
- Приложение № 2 - Режимы потребления электрической энергии продолжительности времени (график включения и отключения) объектами системы наружного освещения города Курганинск, расчет за потребление электроэнергии которых, осуществляется по приборам коммерческого учета электроэнергии;

- Приложение № 3 - Факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии;

- Приложение № 4 - Плановые показатели экономии электрической энергии;

- Приложение № 5 - Акт сдачи-приемки Энергосберегающих мероприятий (форма);

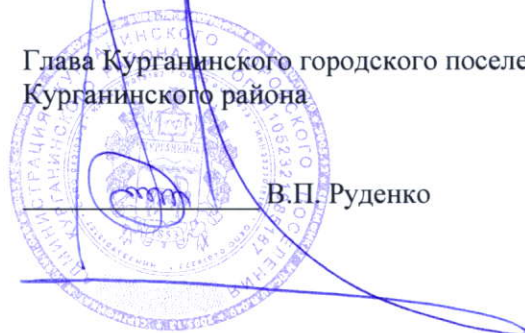
- Приложение № 6 - Акт о достигнутой экономии электрической энергии (форма);
- Приложение № 7 - Акт приема-передачи оборудования и иных отдельных улучшений установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса (форма);
- Приложение № 8 - Акт фиксирования базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса (форма).

## 18. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН И ПОДПИСИ СТОРОН

Заказчик

Администрация Курганинского городского поселения Курганинского района  
 Юридический и фактический адрес: 352430, Краснодарский край, г.Курганинск, ул. Ленина,27  
 тел. (86147) 2-56-49, (факс) (86147) 2-22-42  
 Адрес эл. почты: kurg.gor.torg@mail.ru  
 ИНН 2339015187 КПП 233901001  
 УФК по Краснодарскому краю (ФУ администрации МО Курганинский район (Администрация Курганинского городского поселения Курганинского района л/сч 992100111))  
 р/сч 40204810400000000202 в  
 Южном ГУ Банка России г.Краснодар  
 БИК 040349001

Глава Курганинского городского поселения  
 Курганинского района



В.П. Руденко

Исполнитель

Публичное акционерное общество «Ростелеком»  
 (ПАО «Ростелеком»)  
 Юридический адрес:  
 191002, г. Санкт-Петербург,  
 ул. Достоевского, д.15.  
 ИНН 7707049388 ОКПО 26101945  
 ОГРН 1027700198767  
 Адрес Краснодарского филиала ПАО  
 «Ростелеком»:  
 350000, г. Краснодар, ул. Головатого, 294.  
 Банковские реквизиты Краснодарского  
 филиала ПАО «Ростелеком»:  
 Р/с 40702810430020102244  
 ОТДЕЛЕНИЕ № 8619 СБЕРБАНКА РОССИИ  
 г.КРАСНОДАР  
 Корр.счет 30101810100000000602  
 БИК 040349602  
 КПП 230843001

Директор Краснодарского филиала  
 ПАО «Ростелеком»



Поляков С.С.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов при эксплуатации системы наружного освещения Курганинского городского поселения Курганинского района

### Цель оказания услуг

Целью оказания услуг является получение экономии за счет энергосбережения и повышения энергетической эффективности при использовании энергоресурсов (электрической энергии) в отношении сети уличного освещения Курганинского городского поселения Курганинского.

### 1. Используемые понятия

Объект энергосервиса – осветительная установка (совокупность осветительных приборов и/или осветительных комплексов, поддерживающих конструкций, средств питания и управления освещением, функционально связанных с обеспечением наружного освещения, расположенная на территории Курганинского городского поселения Курганинского района, в отношении которой проводятся энергосберегающие мероприятия;

Энергосберегающие мероприятия - действия (организационные и технические мероприятия), осуществляемые Исполнителем и направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности Объекта энергосервиса (снижение потребления электрической энергии при сохранении полезного эффекта от его использования);

Оборудование - осветительное устройство (светильник), содержащее один или несколько источников света, а также технические элементы (осветительную арматуру, крепеж);

Приборы учета - оборудование (комплекс оборудования), предназначенное для учета потребления электроэнергии;

Автоматизированная система – система управления и (или) удаленного сбора данных о потреблении электрической энергии.

### 2. Описание системы наружного освещения (Объект энергосервиса)

Перечень типа и количества осветительных приборов Курганинского городского поселения Курганинского района указаны в Таблице 1

**Сводная таблица  
наружное освещение г. Курганинск\***

*Таблица № 1*

№	Адрес	Категория дороги	ДРЛ250	КЛЛ 50	ДНаТ 150
1	Армавирская улица	П4	0	1	0
2	Белореченская улица	П4	5	10	1
3	Березовая улица	П4	10	0	0
4	Виноградная улица	П4	0	1	0
5	Вольная улица	В2	0	0	4*
6	Ейская улица	П4	12	15	1
7	Железнодорожная улица	П4	0	1	0
8	Заводская улица	В2	0	2	13
9	Западный тупик	П4	2	0	1
10	Запорожская улица	П4	11	1	3
11	Звездная улица	П4	7	1	0
12	Зеленая улица	П4	3	0	2

13	Кавказская улица	В2	1	3	3
14	Каштановая улица	П4	4	3	0
15	Коммунистическая улица	В2	37	9	28
16	Комсомольская улица	В2	7	3	13
17	Кошехабльское шоссе	В1	9	2	1
18	Лабинская улица	П4	16	16	7
19	Лучезарная улица	П4	8	0	0
20	Милиционерская улица	В2	9	3	0
21	Мостовая улица	П4	1	9	0
22	Набережная улица	В2	18	5	5
23	Нежинская улица	П4	1	1	0
24	Новопартизанская улица	П4	0	1	0
25	Огородная улица	П4	12	7	0
26	Олимпийская улица	П4	13	3	8
27	Онежская улица	В2	2	0	0
28	Отрадная улица	П4	1	0	0
29	Партизанская улица	В2	21	27	1
30	Первомайская улица	В2	12	36	13
31	переулок Олега Кошевого	П4	1	0	0
32	переулок Попова	П4	0	0	2
33	Переулок РТС	П4	2	1	0
34	Переулок Фрунзе	П4	3	0	0
35	Переулок Шаповалова	П4	2	4	0
36	Пионерская улица	П4	3	10	0
37	Платановая улица	П4	6	1	0
38	Полевая улица	В2	0	0	10
39	Привокзальная улица	В2	12	0	1
40	Прохладная улица	В2	0	0	7*
41	Путевая улица	П4	0	15	1
42	Родниковская улица	П4	2	0	0
43	Садовая улица	П4	5	3	11*
44	Соединительная улица	В2	7	2	3
45	Соединительный тупик	П4	1	0	0
46	Солнечная улица	П4	1	4	0
47	Спортивная улица	П4	0	1	5
48	Стадионная	П4	1	6	0
49	Станционная улица	В2	7	1	6
50	Степная улица	П4	0	0	1
51	Строительная улица	П4	7	2	0
52	Таманская улица	В2	18	5	7
53	тупик Механизаторов	П4	1	0	0
54	Улица 12 Декабря	В2	2	22	21
55	Улица 40 лет Октября	В2	13	11	1
56	Улица 50 лет Октября	П4	1	9	3
57	Улица 50 лет Победы	П4	0	1	0
58	улица 76-й Квартал	В2	40	21	5
59	улица 9 Мая	П4	1	4	0
60	ул. Будённого	П4	3	0	0

61	улица Гоголя	В2	1	1	0
62	Улица М.Горького	В2	6	6	1
63	Улица Д.Бедного	Фед. Б2	48	5	26
64	Улица Дружбы	П4	0	4	15
65	Улица Есенина	П4	3	3	0
66	Улица З.Боровиковой	П4	0	1	21
67	Улица П.Лумумбы	П4	6	2	0
68	Улица Калинина	В2	30	39	52
69	Улица Кирова	П4	1	13	2
70	ул. Королёва	П4	6	0	1
71	улица Котовского	П4	0	0	1
72	Улица Кочергина	В2	0	9	2
73	улица Красина	П4	0	0	1
74	Улица Крупской	В2	28	22	2
75	Улица Крылова	В2	9	0	0
76	Улица Куйбышева	В2	16	9	2
77	Улица Ленина	В2	39	87	48
78	Улица Лермонтова	В2	0	0	12
79	Улица Ломоносова	П4	0	7	0
80	улица Лукьяненко	П4	1	0	0
81	улица Луначарского	П4	0	6	0
82	ул. Маршака	П4	1	7	0
83	Улица Матросова	В2	18	34	41
84	Улица Маяковского	П4	0	1	12
85	ул. Надежд	П4	1	7	0
86	Улица Островского	В2	3	10	50
87	улица Пирогова	П4	0	1	0
88	Улица Пушкина	В2	10	28	9
89	Улица Роз	П4	4	5	6
90	Улица Р.Люксембург	В2	35	8	28
91	Улица Свердлова	П4	7	5	11
92	Улица Серикова	В2	13	11	4
93	Улица Серова	В2	4	2	26
94	улица Степана Разина	П4	1	1	2
95	Улица Суворова	П4	0	2	0
96	Улица Табакова	П4	10	2	3
97	Улица Фрунзе	П4	1	12	2
98	Улица Хомякова	П4	13	7	0
99	Улица Чайковского	П4	12	8	0
100	Улица Чапаева	В2	16	2	6
101	Улица Чехова	П4	0	0	16
102	Улица Энгельса	В2	4	8	32
103	улица Юности	В2	0	0	7*
104	Юбилейная улица	П4	4	29	0
105	Южная улица	В2	0	0	7*
	<b>Итого:</b>		<b>712</b>	<b>687</b>	<b>636</b>

\* светильники, введенные в 2018 году



### Светильники, не требующие замены

№	Улица	Категория	СД 10 (2 лампы)
1	Коммунистическая улица (торшеры)	П4	54
2	Комсомольская улица (торшеры)	П4	22
3	Улица Ленина (торшеры)	П4	92
4	Первомайская улица (торшеры)	П4	38
5	Улица Калинина (торшеры)	П4	41
6	Улица Таманская (торшеры)	П4	13
7	Улица Матросова (торшеры)	П4	8
Итого:			268

Объем и режим потребления электрической энергии в Базовом периоде (2017 год) на Объекте энергосервиса указаны в Таблице № 2.

*Таблица № 2*

№ п/п	Месяц	Данные о потреблении и электроэнергии, кВт-ч
1	январь	109011,00
2	февраль	89987,00
3	март	104011,00
4	апрель	92926,00
5	май	67894,00
6	июнь	63185,00
7	июль	77418,00
8	август	71882,00
9	сентябрь	80312,00
10	октябрь	110035,00
11	ноябрь	97140,00
12	декабрь	106708,00
<b>ИТОГО:</b>		<b>1 070 509,00</b>

**3. Исполнитель обязан выполнить на Объекте энергосервиса Энергосберегающие мероприятия, в соответствии с Перечнем мероприятий определенным в Таблице № 3:**

*Таблица № 3*

№	Наименование	Объем выполнения Энергосберегающих	Срок выполнения
---	--------------	------------------------------------	-----------------

п/п	Энергосберегающих мероприятий	мероприятий	Энергосберегающих мероприятий
1	Обследование Объекта энергосервиса	Осмотр Объекта энергосервиса. Анализ документации относящейся к Объекту энергосервиса предоставленной Заказчиком. При необходимости контрольные замеры параметров эксплуатации Объекта энергосервиса (объемов потребления электрической энергии; мощности энергопотребителей, в том числе светильников, установленных на Объекте энергосервиса)	В течение 1 (одного) месяца с момента заключения Контракта
2	Установка Оборудования (светильников) на Объекте энергосервиса	Демонтаж существующих светильников и монтаж светодиодных уличных светильников на Объекте энергосервиса	В течение 7 (семь) месяцев с момента заключения Контракта
3	Установка Автоматизированной системы на Объекте энергосервиса	Монтаж и наладка системы управления и удаленного сбора данных о потреблении электрической энергии	В течение 7 (семь) месяцев с момента заключения Контракта
4	Разработка схемы расположения светильников уличного освещения, обучение персонала	Нанесение энергосберегающих светильников на схему. Обучение персонала Заказчика работе с системой управления и удаленного сбора данных о потреблении электрической энергии. Разработка и передачи инструкций по эксплуатации оборудования.	В течение 7 (семь) месяцев с момента заключения Контракта
5	Сдача-приёмка выполненных работ	Предоставление необходимой документации, подписание актов.	В течение 7 (семь) месяцев с момента заключения Контракта

При реализации Перечня мероприятий, указанных в Таблице №3 Исполнитель обязан руководствоваться техническими условиями и инструкциями заводов-изготовителей материалов, изделий, оборудования, технологическими картами и схемами операционного контроля качества.

Заказчик обеспечивает свободный доступ Исполнителя к Объекту, в отношении которого Исполнителем осуществляются действия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности.

#### **4. После реализации Энергосберегающих мероприятий, Объект энергосервиса должен обеспечивать:**

1) Средний уровень освещенности исходя из норм средней яркости усовершенствованных покрытий и средней горизонтальной освещенности покрытий согласно Классификации улично-дорожной сети городских поселений, определенным в Своде правил СП 52.13330.2016 "СНиП 23-05-95\*. Естественное и искусственное освещение" (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 7 ноября 2016 г. № 777/пр) при условии соответствия Объекта энергосервиса и входящих в него объектов/оборудования (опоры освещения, световые приборы, приборы учета и т.д.), их характеристик и расположения, требованиям действующего законодательства РФ.

2) Снижение объема потребления электрической энергии, при эксплуатации Объекта энергосервиса, в объемах, указанных в пункте б настоящего Технического задания.

## **5. Общие требования к Энергосберегающим мероприятиям:**

В ходе реализации Энергосберегающих мероприятий Исполнитель обязан выполнить следующее:

1) разработать схему расположения объектов системы наружного освещения (опор освещения, световых приборов, приборов учета электроэнергии);

2) выполнить Перечень мероприятий в соответствии с условиями настоящего технического задания, а также в соответствии с техническими условиями и инструкциями заводов-изготовителей применяемых материалов, изделий, оборудования, в том числе:

- заменить существующие световые приборы, входящие в систему наружного освещения на светодиодные (энергоэффективные) различной мощности на автомобильных дорогах, внутриквартальных, парковых территориях города Курганинск, в количестве 2035 шт.;

- установить системы управления и удаленного сбора данных о потреблении электрической энергии в количестве 69 штук без создания новых точек учета электроэнергии;

- сформировать и предоставить Заказчику подменный фонд оборудования (светильников) для своевременного выполнения гарантийных обязательств по всей номенклатуре, в количестве 5 % от общего числа светильников;

3) обеспечить выполнение Перечня мероприятий в соответствии с условиями и требованиями настоящего контракта, а также с действующими строительными нормами и правилами (СНиП), государственными стандартами Российской Федерации в области строительства и капитального ремонта (ГОСТ), правилами устройства электроустановок (ПУЭ), требованиями органов пожарной безопасности и иными, действующими нормами и техническими условиями.

Реализация Перечня мероприятий по обеспечению экономии расходов Заказчика на поставки энергетического ресурса, не должна порождать дополнительные финансовые и материальные затраты Заказчика на поставку энергетических ресурсов.

Результаты оказанных услуг энергосервиса должны удовлетворять установленным настоящей конкурсной документацией требованиям, в том числе, по качеству и объему, а также требованиям, установленным энергосервисным контрактом.

Стороны несут ответственность за объективность, полноту, достоверность предоставленных сведений, необходимых для исполнения энергосервисного контракта.

В случае привлечения к выполняемым мероприятиям третьих лиц ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение ими своих обязательств несет Исполнитель.

Исполнитель обязуется выполнить все требования и условия, установленные настоящим техническим заданием и энергосервисным контрактом.

## **6. Требования к показателям экономии электрической энергии после реализации Энергосберегающих мероприятий:**

6.1. Реализация Энергосберегающих мероприятий должна обеспечить размер экономии соответствующего энергетического ресурса, указанный в конкурсном предложении Исполнителя, за весь срок действия энергосервисного контракта, но не менее 60% от объема потребления в Базовом периоде (2017 год), т.е. не менее 3 853 832,40 кВт\*ч в натуральном выражении.

Начальный срок достижения размера экономии (первый отчетный период) – календарный месяц, следующий за месяцем, в котором реализованы Энергосберегающие мероприятия в полном объеме (с даты подписания Акта сдачи-приема Энергосберегающих мероприятий).

Конечный срок достижения размера экономии (последний отчетный период) – семьдесят второй месяц с момента реализации Энергосберегающих мероприятий (с даты подписания Акта сдачи-приема Энергосберегающих мероприятий).

Обязательство Исполнителя по обеспечению экономии расходов Заказчика на поставки энергетических ресурсов считается исполненным, если размер экономии, достигнутой в результате исполнения энергосервисного контракта, в натуральном выражении равен или

больше размера экономии энергетического ресурса, указанного в п. 2.2 энергосервисного контракта.

6.2. Минимальные размеры экономии электрической энергии в каждом календарном месяце (минимальные доли размера экономии), указаны в Таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Периоды достижения доли размера экономии	Минимальные доли размера экономии, в натуральном выражении (не менее кВт*ч)
1	Январь	65406,60
2	Февраль	53992,20
3	Март	62406,60
4	Апрель	55755,60
5	Май	40736,40
6	Июнь	37911,00
7	Июль	46450,80
8	Август	43129,20
9	Сентябрь	48187,20
10	Октябрь	66021,00
11	Ноябрь	58284,00
12	Декабрь	64024,80
	<b>Итого:</b>	<b>642305,40</b>

**7. При выполнении Энергосберегающих мероприятий Исполнителем соблюдаются требования следующих нормативных актов:**

Энергосберегающие мероприятия должны выполняться в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, нормативными требованиями Строительных норм и правил Российской Федерации (СНиП), Государственными стандартами Российской Федерации в области строительства и капитального ремонта (ГОСТ), Правилами устройства электроустановок (ПУЭ) и другими, установленными для данного вида услуг, в том числе:

- ГОСТ 12.3.032-84 ССТБ «Работы электромонтажные. Общие требования безопасности»;
- Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ, РД 153-34.3-03.285-2002;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве»;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 24.07.2013 № 328н;
- ПОТ РМ-007-98 «Межотраслевые правила по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

**8. Требования к оборудованию (изделиям, материалам) используемым при выполнении Энергосберегающих мероприятий:**

8.1. Материалы, изделия и оборудование (в случае необходимости их применения) должны быть новыми, не бывшими в употреблении, не восстановленными, соответствовать требованиям по обеспечению безопасности жизни и здоровья людей, окружающей среды (ГОСТ, ТУ, СанПиН), а также должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. При реализации мероприятий Исполнитель обязан руководствоваться техническими условиями и инструкциями заводоизготовителей материалов, изделий, оборудования, технологическими картами.

8.2. Характеристики устанавливаемого Оборудования должны соответствовать требованиям, указанным в Приложении № 1 к настоящему Техническому заданию. По

согласованию с Заказчиком допускается установка Оборудования с иными, аналогичными характеристиками, улучшающими энергоэффективные показатели Объекта энергосервиса.

8.3. Характеристика Автоматизированной системы указана в Приложении № 2 к настоящему Техническому заданию.

8.4. Упаковка, маркировка, временная антикоррозионная защита, транспортировка, условия и сроки хранения всех устройств, запасных частей и расходных материалов должны соответствовать требованиям, указанным в технических условиях завода изготовителя изделия.

## **9. Порядок сдачи и приемки оказанных услуг (выполненных работ) и оборудования:**

В соответствии с условиями энергосервисного контракта.

### **Характеристика световых приборов**

**Максимальные и (или) минимальные значения показателей товара, позволяющие определить соответствие оказываемых услуг, установленным Муниципальным заказчиком требованиям**

#### **1.1.1. Требования к электрическим параметрам:**

1.1.2. Светильник должен работать от промышленной сети переменного тока с номинальным напряжением 230В и частотой 50Гц по ГОСТ 29322-2014.

1.1.3. Светильник должен сохранять номинальные светотехнические характеристики при изменении питающего напряжения переменного тока в пределах от 110 до 290В и частоты питающего напряжения 50Гц ( $\pm 1$  Гц).

1.1.4. Светильник должен сохранять работоспособность при подключении к сети питания переменного тока с напряжением в пределах от 90 до 300 В.

1.1.5. Сопротивление изоляции при нормальных условиях в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60598-1-2011 должно быть не менее 2 МОм.

1.1.6. Электрическая прочность изоляции в соответствии с ГОСТ Р МЭК 60598-1-2011 должна быть не менее 1,5 кВ.

1.1.7. Светильник должен соответствовать требованиям ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

1.1.8. Коэффициент мощности светильника в зависимости от величины потребляемой мощности должен быть не менее 0,95.

#### **1.1.9. Требования транспортирования и хранения:**

1.1.10. Светильники должны нормально функционировать и сохранять заданные характеристики после хранения в условиях 1 по ГОСТ 15150-69.

1.1.11. Требования по транспортабельности светильников (в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69, ГОСТ 51908-2002).

1.1.12. Светильники в транспортной таре должны быть приспособлены к транспортированию всеми видами транспорта. Требования к условиям транспортирования по ГОСТ 23216-78, группа Л.

1.1.13. Светильники должны нормально функционировать и сохранять заданные характеристики после транспортирования в условиях 1 по ГОСТ 15150-69

#### **1.1.14. Требования безопасности:**

1.1.15. Излучение светильников не должно представлять опасности для человека и соответствовать требованиям ГОСТ Р МЭК 60598-1-2011.

1.1.16. Светильники должны иметь исполнения, соответствующие классу защиты от поражения электрическим током I по ГОСТ Р МЭК 60598-1-2011.

1.1.17. Светильники должны соответствовать требованиям ГОСТ ИЕС 60598-2-1-2011.

1.1.18. По степени защиты светильник должен соответствовать требованиям ГОСТ 14254-2015.

1.1.19. Светильник должен соответствовать требованиям пожарной безопасности ГОСТ Р 53320-2009.

**1.1.20. Требования к надежности:**

1.1.21. Срок службы светильника должен быть не менее 10 лет с даты продажи.

**1.1.22. Комплектность:**

1.1.23. В комплект поставки должны входить:

1.1.24. светильник;

1.1.25. комплект монтажных частей;

1.1.26. руководство по эксплуатации;

1.1.27. упаковка.

1.1.28. Маркировка

1.1.29. Маркировка светильников должна соответствовать требованиям ГОСТ 18620.

1.1.30. Маркировка светильников должна быть износостойкой и содержать следующую информацию:

1.1.31. товарный знак и страна предприятия-изготовителя;

1.1.32. наименование;

1.1.33. номинальное напряжение питания;

1.1.34. номинальная мощность;

1.1.35. серийный номер;

1.1.36. код IP;

1.1.37. Упаковка

1.1.38. Упаковывание светильника должно быть выполнено в соответствии с ГОСТ 23088.

1.1.39. Маркировка упаковки должна быть выполнена в соответствии с ГОСТ 14192-96.

**1.1.40. Сертификация:**

1.1.41. Светильники должны иметь сертификаты соответствия с указанием о соответствии следующим документам:

1.1.42. ТР ТС 004/2011;

1.1.43. ТР ТС 020/2011;

**2. Светильник должен удовлетворять следующим требованиям:**

Серия	уличное освещение
Потребляемая мощность, Вт	не более 110
Световая отдача, Лм/Вт	Не менее 150 Лм/Вт для светильников менее 40 Вт; Не менее 160 Лм/Вт для светильников 40 Вт и более
Напряжение питания	110-290 В, 50 Гц
КСС*	Л или Ш в соответствии с расчетом и уровнем освещенности

Вид защиты от превышения входного напряжения	Отключение при достижении входным напряжением порога срабатывания с автовосстановлением после снижения входного напряжения ниже порога срабатывания
Обязательность заземления источника питания для срабатывания защит	Отсутствие
Коэффициент мощности	не менее 0,95
Коэффициент пульсации, %	не более 5%
Тип источника света	Светодиоды
Вторичная оптика	Линзы
Вторичная оптика, градусов	Не менее 150 на не более 70
Общие потери света на оптической системе, %	Не более 6%
Состав оптической системы	Линзы, применение дополнительных защитных стекол не допускается
Материал платы (подложки) светодиодной матрицы	Алюминиевая плата
Световой поток (требование)	должен соответствовать световой отдаче: Не менее 150 Лм/Вт для светильников менее 40 Вт; Не менее 160 Лм/Вт для светильников 40 Вт и более.
Цветовая температура (К)	4000К. Допускается коррелированная цветовая температура с разбросом не более 200К
Обозначение света	нейтральный белый
Диапазон рабочих температур, С	-50 С...+40 С

Степень защиты	не менее IP 67
Индекс цветопередачи, RA	Не менее 70 RA
Срок службы (лет)	не менее 10
Класс защиты от поражения электрическим током	1
Вид климатического исполнения	УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150.
Атмосферное давление, кПа	От 84 до 107
Относительная влажность, %	До 98
Группа механического исполнения	M1
Гальваническая развязка	Наличие
Защита от короткого замыкания	Наличие
Защита от холостого хода	Наличие

#### **Требования к гарантии производителя**

Производитель гарантирует соответствие качества светильников требованиям Технического задания при соблюдении Покупателем условий и правил хранения, транспортирования, монтажа и эксплуатации.

Гарантийный срок эксплуатации светильников составляет **72 месяца** со дня подписания Акта сдачи-приема выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Срок службы светильника 10 лет со дня подписания Акта сдачи-приема выполненных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

#### **Требования к автоматизированной системе**

1. Подключение автоматизированной системы в соответствии с Таблицей № 1: Адресный перечень и количественный состав пунктов управления сетями наружного освещения.



2. Система может функционировать с применением открытой, базирующейся на открытом мировом протоколе, беспроводной технологии передачи данных, работающей в нелицензируемых диапазонах, с дальностью связи в условиях плотной городской застройки не менее 1 км и классификацией применяемых беспроводных устройств, как устройств малого радиуса действия.

3. При использовании SIM-карты GSM-оператора, контроллер управления освещением укомплектовывается активированной SIM-картой с отсутствием PIN защиты. Тарифный план предусматривает передачу данных. Оплата услуг связи оператора связи осуществляется за счет средств Заказчика.

4. Система управления должна производить управление нагрузкой (включение/выключение линий освещения), как всей нагрузкой сразу, так и каждым элементом по отдельности, съем данных с приборов учета и показаний подключенных датчиков в режиме реального времени по всем точкам подключения одновременно.

5. Система управления должна обеспечить возможность удаленного ручного и автоматического управления, работы по расписанию.

6. Система управления должна иметь связь с базой данных.

7. Система управления должна иметь простой интуитивно понятный интерфейс управления и наблюдения, с разграничением прав доступа и возможностью одновременной работы неограниченного количества клиентов.

8. Интерфейс системы управления должен быть доступен как со стационарных, так и с мобильных устройств.

9. Доступ к системе управления не должен требовать приобретения дополнительного программного обеспечения.

10. Для работы с системой управления должны использоваться только существующие у заказчика информационные системы и общепринятые программные и информационные приложения (офисные приложения, мобильные мессенджеры из числа наиболее популярных в мире, интернет браузеры, мобильные приложения доступа к офисным приложениям и социальным сетям)

11. Система управления должна обеспечивать получение полной информации по получаемым с подстанции уличного освещения данным обслуживающим персоналом без захода внутрь подстанции, путем авторизации и получения информации из базы данных на экран мобильного устройства.

Таблица № 1

**Адресный перечень и количественный состав пунктов питания и управления системой наружного освещения города Курганинск**

№	Место установки	Адрес	Марка счетчика	Номер счетчика	Уровень тарифа	Сетевая компания	Примечание
1	ТП-56	76 квартал	СЕ-301	8842029000050	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
2	ТП-36	ул. Огородняя-Зеленая	Меркурий 201.5	000324612	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
3	ТП-11	ул. Мира	СЕ-301	008842029002747	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
4	ТП-18	ул. Ленина-ул. Чайковскового	ЦЭ6803В	68809909	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
5	ТП-88	Крупская поляна	ЦЭ6807П	8336242	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
6	ТП-108	ул. Строительная-Р.Люксембург	ЦЭ6807П	007128028009816	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
7	ТП-12 Радуга	ул. Ленина, 49	Меркурий 230 АВТО	14293441	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
8	ТП-134	ул.12 Декабря-Хомякова	Меркурий 201.5	06167388	СН2	АО "НЭСК-электросети";	
9	ТП-22	ул.Коммунистическая	Меркурий 201.5	26373523	СН2	АО "НЭСК-электросети";	

10	ТП-29	ул Нагорная	ЦЭ6807П	072767010835270 9	CH2	АО "НЭСК- электросети";
11	ТП-162 Гостиница "Колос"	ул. Калинина, 45	Меркурий 230 АВТО	14293431	CH2	АО "НЭСК- электросети";
12	ТП-4	ул. Мира-12 Декабря	СЕ-301	8841027001520	CH2	АО "НЭСК- электросети";
13	ТП-50 Почта	ул. Ленина, 24	ЦЭ6803Т	011075078001737	CH2	АО "НЭСК- электросети";
14	ТП-57 СОШ №4	ул. Партизанская, 154	СЕ-301	9483041000878	CH2	АО "НЭСК- электросети";
15	ТП-6	ул. Крупская- Огородная	ЦЭ 680711	072767010565016 7	CH2	АО "НЭСК- электросети";
16	ТП-73 МУПА	ул. Луговая	ЦЭ 6803 ВШ МЭ	010752060000929	CH2	АО "НЭСК- электросети";
17	ТП-161	ул. Д.Бедного-С.Разина	Меркурий 230	AR 02 03314727	CH2	АО "НЭСК- электросети";
18	ТП-78	ул .Серова - Р.Люксембург	СЕ-301	8842029000028	CH2	АО "НЭСК- электросети";
19	ТП-82	ул. Р.Люксембург - 12 Декабря	Меркурий 201.5	27730049	CH2	АО "НЭСК- электросети";
20	ТП-85	ул. Р.Люксембург	ЦЭ 6807 Бк	007133021013764	CH2	АО "НЭСК- электросети";
21	ТП-27 СОШ №2	ул. Д. Бедного	Меркурий 230 AR01	14093501	CH2	АО "НЭСК- электросети";
22	ТП-20	ул. Мостовая	СЕ 101	7791064024515	CH2	АО "НЭСК- электросети";
23	ТП-65 кинотеатр "Победа"	ул. Первомайская	Меркурий 201.5	27808768	CH2	АО "НЭСК- электросети";
24	ТП-2	ул 40 лет Октября- Д.Бедного	ЦЭ 6803В	008517014007724	CH2	АО "НЭСК- электросети";
25	ТП-83	ул. Хомякова	ЦЭ 6807 Бк	066646100238480	CH2	АО "НЭСК- электросети";
26	ТП-39	ул.Фрунзе	ЦЭ 6803В	010752062006385	CH2	АО "НЭСК- электросети";
27	ТП-68 "Сказка"	ул. Матросова	ЦЭ 6807П	55505424820	CH2	АО "НЭСК- электросети";
28	ТП-45	ул. Энгельса	ЦЭ6803В	831704007659	CH2	АО "НЭСК- электросети";
29	ТП-25	ул. Нагорная - Мостовая	ЦЭ6803В	8517021000070	CH2	АО "НЭСК- электросети";
30	ТП-162 Опорный пункт милиции	ул Ленина 14	СОЭИ-5/60-1	100140438	НН	АО "НЭСК- электросети";
31	ТП-35	ул. Новопартизанская- Энгельса	Меркурий 201.5	18054417	CH2	АО "НЭСК- электросети";
32	ТП-8П Сахарный з-д	ул. Заводская	ЦЭ 6803ВUI	010752065010239	CH2	АО "НЭСК- электросети";
33	ТП-4	ул. З. Боровиковой	Меркурий 201 5	27808086	НН	АО "НЭСК- электросети";
34	ТП-10	ул. Коммунистическая (Крупской-Серикова)	Меркурий 201 2	18264929	CH2	АО "НЭСК- электросети";
35	ТП-167	ул. Пушкина (Мира- ж/д переезд)	СЕ 101	096306246	CH2	АО "НЭСК- электросети";
36	ТП-98	ул. Островского	ЦЭ 6807П	55505421331	CH2	АО "НЭСК- электросети";
37	ТП-120	ул. Лучезарная- Звездная	ЦЭ6803В	68809909	CH2	АО "НЭСК- электросети";
38	ТП-7	ул. Партизанская-Д. Бедного	ЦЭ6803В	8517014007714	CH2	АО "НЭСК- электросети";
39	ТП-10	ул. Серикова - Коммунистическая	СЕ 301	8842029000021	CH2	АО "НЭСК- электросети";

40	ТП-13 " Кавказ"	ул. Калинина, 52	ЦЭ 6803Т	011075084003613	CH2	АО "НЭСК-электросети";
41	ТП-14	ул. Пушкина-Ленина	ЦЭ 6803В	010752060001707	CH2	АО "НЭСК-электросети";
42	ТП-140	ул. Табакова	ЦЭ 6807П	007128028009736	CH2	АО "НЭСК-электросети";
43	ТП-21 ГКНС	ул. Р.Люсембург	СЕ 301	8842029002670	CH2	АО "НЭСК-электросети";
44	ТП-23 Инкубатор	ул. Матросова, 196	ЦЭ 6803Т	011750750025	CH2	АО "НЭСК-электросети";
45	ТП-30	ул. Калинина-Лабинская	ЦЭ 6803Т	011075078001881	CH2	АО "НЭСК-электросети";
46	ТП-51 Баня	ул. Матросова	ЦЭ 6803Т	011075075002633	CH2	АО "НЭСК-электросети";
47	ТП-54 Консервный завод	ул. Кавказская	ЦЭ 6803Т	011075075002605	CH2	АО "НЭСК-электросети";
48	ТП-66	ул. Мира-Серова	Меркурий 230 АМ-02	26903899	CH2	АО "НЭСК-электросети";
49	ТП-71 Центральный Рынок	ул. Комсомольская	Меркурий 230 АР	2002532526	CH2	АО "НЭСК-электросети";
50	ТП-8	ул. Р.Люксембург	СЕ 301	8842029002695	CH2	АО "НЭСК-электросети";
51	ТП-9	ул. Лабинская-Матросова	Меркурий 230 АМ-02	23905842	CH2	АО "НЭСК-электросети";
52	ТП-52	ул. 12 Декабря (Ленина-Садовая)	ЦЭ 6803В	01175084003717	CH2	АО "НЭСК-электросети";
53	ТП-69	ул. Серикова - Партизанская	ЦЭ 6807 Бк	066646100234282	CH2	АО "НЭСК-электросети";
54	ТП-58	ул. Чапаева	ЦЭ 6807 Бк	066646100231703	CH2	АО "НЭСК-электросети";
55	ТП 75	ул. Ленина	Меркурий 201.5	07123318	CH2	АО "НЭСК-электросети";
56	ТП-133	ул. 9 мая	СОЭИ-50/60-4 Сапфир	903403578	НН	АО "НЭСК-электросети";
57	ТП-84	ул. Энгельса	ЦЭ6803В	8517014007650	CH2	АО "НЭСК-электросети";
58	ТП 15	ул Набережная	ЦЭ6803В	8517021000056	CH2	АО "НЭСК-электросети";
59	ТП-146	ул. Кочергина	Меркурий 201.2	13323589	CH2	АО "НЭСК-электросети";
60	ТП-86	132 квартал (ул. Хомякова - Пушкина)	ЦЭ 6803ВМ	106161610	CH2	АО "НЭСК-электросети";
61	ТП-156	ул. Привокзальная	Меркурий 201.2	13385360	CH2	АО "НЭСК-электросети";
62	ТП-51 ВРУ	ул. Коммунистическая	СЕ 301	8842059001271	CH2	АО "НЭСК-электросети";
63	ТП-9П Сахарный завод	ул. Дружбы	ЦЭ 6803ВШ	010752065000252	CH2	АО "НЭСК-электросети";
64	ТП-12П	ул. Дружбы-Лермонтова	Меркурий 230 АРТ- 01	28747501	НН	АО "НЭСК-электросети";
65	ТП-135	ул. Партизанская (Соединительная-Матросова)	Меркурий 201.5	23793988	CH2	АО "НЭСК-электросети";
66	ТП-161	ул. С. Разина, д. 2-10	Меркурий 201 5	25015705	НН	АО "НЭСК-электросети";
67	ТП-80	ул. Островского (Матросова-Калинина)	Меркурий 231 АТ-01	27022680	НН	АО "НЭСК-электросети";
68	ТП-12П	Дружбы-Полевая	Меркурий 231 АТ-01	28747501	НН	АО "НЭСК-электросети";

69	ТП-185*	ул. Садовая, 250				АО "НЭСК-электросети";
----	---------	------------------	--	--	--	------------------------

\* расчеты с 2018 года

Заказчик  
Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района

В.П. Руденко  
(подпись, печать)



**Подписи Сторон:**

Исполнитель  
Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»

С.С. Поляков



**Режимы потребления электрической энергии (график включения и отключения) объектами системы наружного освещения города Курганинск, расчет за потребление электроэнергии которых, осуществляется по приборам коммерческого учета электроэнергии:**

**График включения-отключения системы освещения**

№№ п/п	Месяц	Вечер											
		с 1 по 5		с 5 по 10		с 11 по 15		с 16 по 20		с 21 по 25		с 26 по 30, 31	
		ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.
1	Январь	16:43	0:00	16:49	0:00	16:55	0:00	17:03	0:00	17:11	0:00	17:20	0:00
2	Февраль	17:28	0:00	17:35	1:00	17:44	1:00	17:52	1:00	17:59	4:05	18:04	1:00
3	Март	18:12	1:00	18:18	1:00	18:26	1:00	18:34	1:00	18:42	1:00	18:52	1:00
4	Апрель	18:58	1:00	19:07	1:00	19:15	1:00	19:23	1:00	19:30	1:00	19:37	1:00
5	Май	19:46	2:40	19:53	2:40	20:00	1:00	20:08	1:00	20:14	1:00	20:21	1:00
6	Июнь	20:26	1:00	20:30	1:00	20:33	1:00	20:36	1:00	20:38	1:00	20:38	1:00
7	Июль	20:34	1:00	20:32	1:00	20:28	1:00	20:22	1:00	20:17	1:00	20:08	1:00
8	Август	20:00	1:49	16:56	1:49	19:42	1:49	19:33	1:49	19:22	1:49	19:10	1:50
9	Сентябрь	18:59	1:00	18:48	1:00	18:37	1:00	18:29	1:00	18:17	1:00	18:06	1:00
10	Октябрь	17:55	1:00	17:44	1:00	17:34	1:00	17:24	1:00	17:16	1:00	17:07	1:00
11	Ноябрь	16:58	1:00	16:51	1:00	16:44	1:00	16:39	1:00	16:34	1:00	16:31	1:00
12	Декабрь	16:29	0:00	16:27	0:00	16:29	0:00	16:30	0:00	16:33	0:30	16:38	1:00

№№ п/п	Месяц	Утро											
		с 1 по 5		с 5 по 10		с 11 по 15		с 16 по 20		с 21 по 25		с 26 по 30, 31	
		ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.	ВКЛ.	ВЫКЛ.
1	Январь	0:00	7:23	5:30	7:21	5:30	7:19	5:30	7:15	5:30	7:10	5:30	7:03
2	Февраль	4:05	6:59	4:05	6:50	4:05	6:41	4:07	6:32	4:05	6:24	4:07	6:18
3	Март	4:45	6:09	1:00	5:59	3:45	5:49	4:45	5:38	4:44	5:27	4:43	5:14

4	Апрель	2:05	5:04	2:05	4:53	2:05	4:42	2:05	4:32	2:10	4:22	2:11	4:12
5	Май	0:00	0:00	0:00	0:00	2:50	3:47	2:50	3:40	2:50	3:33	2:50	3:28
6	Июнь	2:15	3:24	2:15	3:22	1:00	3:20	2:15	3:20	2:15	3:21	2:16	3:24
7	Июль	2:00	3:27	2:00	3:31	2:00	3:36	2:00	3:32	2:00	3:50	2:00	3:58
8	Август	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00	0:00
9	Сентябрь	4:22	4:51	4:22	5:01	4:23	5:09	4:23	5:16	4:23	5:22	4:23	5:30
10	Октябрь	4:55	5:39	4:55	5:44	4:55	5:52	4:55	5:59	4:56	6:07	4:58	6:16
11	Ноябрь	5:31	6:33	5:31	6:42	5:31	6:50	5:31	6:58	5:31	7:05	5:31	7:12
12	Декабрь	5:40	7:18	5:40	7:23	5:40	7:27	5:33	7:30	5:30	7:33	5:30	7:34


### Продолжительность времени горения

Месяц	Кол-во дней месяца	Продолжительность времени горения	Продолжительность времени горения в переводе в десятичную дробь за месяц, часы
январь	31	298:13:00	298,22
февраль	28	284:31:00	284,52
март	31	254:09:00	254,15
апрель	30	246:10:00	246,17
май	31	185:47:00	185,78
июнь	30	172:50:00	172,83
июль	31	194:35:00	194,58
август	31	207:40:00	207,67

сентябрь	30	218:05:00	218,08
октябрь	31	264:26:00	264,43
ноябрь	30	289:45:00	289,75
декабрь	31	298:26:00	298,43
<b>ИТОГО</b>	<b>365</b>	<b>2914:37:00</b>	<b>2914,61</b>

**Подписи Сторон:**

Заказчик  
 Глава Курганского городского поселения  
 Курганского района  
 \_\_\_\_\_ В.П. Руденко  
 (подпись, печать)



Исполнитель  
 Директор Краснодарского филиала  
 ПАО «Роселеком»  
 \_\_\_\_\_ С.С. Поляков  
 (подпись, печать)



### **Факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии**

Для приведения объемов потребления электрической энергии в Отчетном периоде к Сопоставимым условиям по настоящему Контракту учитываются следующие факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса:

#### **1. Изменение Графика включения и отключения Объекта энергосервиса.**

Расчет приведённого объема потребления электрической энергии осуществляется по следующей формуле:

$$\Delta W_i^T = W_i^F * T_1 / T_2 \quad (1)$$

где  $\Delta W_i^T$  – приведённый объем потребления электрической энергии к сопоставимым условиям в Отчетный период при изменении Графика включения и отключения продолжительности времени Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к Контракту);

$W_i^F$  – фактический объем потребления электрической энергии в Отчетный период;

$T_1$  – плановое количество часов работы (горения) Объекта энергосервиса, согласно Графика включения и отключения продолжительности времени Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к Контракту);

$T_2$  – фактическое количество часов работы (горения) Объекта энергосервиса в Отчетный период.

#### **2. Изменение количества работающего Оборудования (светильников).**

Расчет коэффициента горения светильников  $k_g$  осуществляется по следующей формуле:

$$k_g = \frac{n_1}{n_2}, \quad (2)$$

где  $n_1$  – количество установленных Исполнителем светильников при выполнении Энергосберегающих мероприятий;

$n_2$  – количество работающих светильников на дату соответствующего Отчётного периода;

Расчет приведённого объема потребления электрической энергии осуществляется по следующей формуле:

$$\Delta W_i^N = W_i^F * k_g, \quad (3)$$

где  $\Delta W_i^N$  – приведённый объем потребления электрической энергии к сопоставимым условиям в Отчетный период при изменении количества работающих светильников;

$W_i^F$  – фактический объем потребления электрической энергии в Отчетный период;

$k_g$  – коэффициент горения светильников.

#### **3. При влиянии двух факторов, указанных в пунктах 1 и 2, на объем потребления электрической энергии расчет приведённого объема потребления электрической энергии осуществляется по следующей формуле:**

$$\Delta W_i^{TN} = \Delta W_i^N * T_1 / T_2 \quad (4)$$



где  $\Delta W_i^{TN}$  – приведённый объем потребления электрической энергии к сопоставимым условиям в Отчетный период при изменении продолжительности времени Графика включения и отключения Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к Контракту) и количества работающих светильников;

$\Delta W_i^N$  – приведённый объем потребления электрической энергии к сопоставимым условиям в Отчетный период при изменении количества работающих светильников;

$T_1$  – плановое количество часов работы электросетей наружного освещения, согласно продолжительности времени Графика включения и отключения Объекта энергосервиса (Приложение № 2 к Контракту);

$T_2$  – фактическое количество часов работы электросетей наружного освещения в Отчетный период.

#### **4. Изменение состава, количества или мощности электроприемников при не соблюдении требования, указанного в п. 4.2 Контракта.**

Под электроприемниками понимается любое иное оборудование, потребляющее электроэнергию, за исключением Оборудования (светильников) установленных Исполнителем.

Для приведения объемов потребления Заказчиком электрической энергии в сопоставимые условия с учетом изменения состава, количества или мощности электроприемников, величина фактического объема потребления электрической энергии в Отчетном периоде должна быть уменьшена на величину роста объема потребления электрической энергии, вызванного увеличением состава, количества или мощности электроприемников в Отчетном периоде.

В этом случае величина роста объема потребления электрической энергии в Отчетном периоде определяется исходя из оценочной интенсивности (часов работы) использования иного энергопотребляющего оборудования в Отчетном периоде, и мощности иного энергопотребляющего оборудования (в соответствии с паспортными данными), в т.ч.:

- не учтенного при заключении Контракта и выявленного в процессе реализации Энергосберегающих мероприятий;

- введенного в эксплуатацию после внедрения Энергосберегающих мероприятий, и подключенных после приборов учета электроэнергии.

#### **Подписи Сторон:**

Заказчик

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района

В.П. Руденко

(подпись, печать)

Исполнитель

Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»

С.С. Поляков

(подпись, печать)



**ФОРМА  
АКТ  
СДАЧИ-ПРИЕМКИ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРЯТИЙ**

г. \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик»,  
(наименование организации)

в лице \_\_\_\_\_,  
(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(Устава, Положения, Доверенности)

с одной стороны, и

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель»,  
(наименование организации)

в лице \_\_\_\_\_,  
(должность, Ф.И.О.)

действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(Устава, Положения, Доверенности)

с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. В соответствии с энергосервисным контрактом № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (далее – Контракт) Исполнитель выполнил следующие Энергосберегающие мероприятия: \_\_\_\_\_

2. Фактическое количество и качество выполненных Энергосберегающих мероприятий полностью соответствует (не соответствует) требованиям Контракта: \_\_\_\_\_ (указать соответствует или не соответствует)

3. Установленный Контрактом срок выполнения Энергосберегающих мероприятий: с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Фактический срок выполнения Исполнителем Энергосберегающих мероприятий: с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

4. Недостатки Энергосберегающих мероприятий выявлены / не выявлены Заказчиком: \_\_\_\_\_ (указать не выявлены, или выявлены с перечислением недостатков)

5. Стоимость выполненных Энергосберегающих мероприятий, соответствует минимальному размеру экономии электрической энергии в денежном выражении, определенному на момент заключения Контракта, и составляет \_\_\_\_\_ (указать в денежном выражении процент экономии, подлежащий оплате Исполнителю, рассчитанный от минимального планируемого размера экономии электрической энергии за весь период действия Контракта, с учетом цены (тарифа) на энергоресурс действующей на момент его заключения) \_\_\_\_\_) руб., \_\_\_\_\_ коп.

В соответствии с условиями Контракта, окончательная стоимость выполненных Энергосберегающих мероприятий, определяется в размере фактической экономии электрической энергии в денежном выражении, достигнутой в течение всего срока действия Контракта.

6. Настоящим Актом Стороны подтверждают / не подтверждают, что Энергосберегающие мероприятия выполнены качественно и в полном объеме (в части): \_\_\_\_\_ (указать подтверждают, или не подтверждают с перечислением претензий)

Сдал:  
ЗАКАЗЧИК:  
\_\_\_\_\_  
М.П.

Принял:  
ИСПОЛНИТЕЛЬ:  
\_\_\_\_\_  
М.П.

**Подписи Сторон:**

Заказчик  
Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района  
\_\_\_\_\_  
(подпись, печать)

В.П. Руденко

Исполнитель  
Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»  
\_\_\_\_\_  
(подпись, печать)

С.С. Поляков



(ФОРМА)

**Акт о достигнутой экономии электрической энергии**

г. \_\_\_\_\_

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

Настоящий акт составлен между \_\_\_\_\_, именуем\_\_ в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующ\_\_ на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и Администрации Курганинского городского поселения Курганинского района именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице главы Курганинского городского поселения Курганинского района Елисеева В.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», в соответствии с условиями энергосервисного контракта № \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года (далее по тексту –Контракт, заключили настоящий акт - (далее Акт) о нижеследующем:

1. Экономия электрической энергии, достигнутая Объектом энергосервиса в Отчетном периоде с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., в натуральном выражении составила:

Приведенный объем потребления электрической энергии, в соответствии с Актом фиксирования базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса, (кВт/ч)	Фактический объем потребления электрической энергии в Отчетном периоде, по данным приборов учета, с учетом факторов влияющих на объем потребления, в соответствии с Приложением №3 к Контракту. (кВт/ч)	Плановая экономия, в календарном месяце аналогичном Отчетному периоду, в соответствии с Приложением №4 к Контракту (кВт/ч)	Фактическая экономия электрической энергии, в Отчетном периоде, (кВт/ч)	Дополнительная экономия электрической энергии, в Отчетном периоде, (кВт/ч)
1	2	3	4= гр.1 – гр.2	5= гр.4 - гр.3

2. Тариф (средневзвешенный тариф) на электрическую энергию (определяется в соответствии с п.12 Постановления Правительства РФ от 18.08.2010 №636), действующий в Отчетном периоде, с «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., и составляет \_\_\_\_\_ руб./ кВт/ч.

3. Экономия электрической энергии, достигнутая Объектом энергосервиса в Отчетном периоде с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., в денежном выражении составила: \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) руб., из расчета:

<p>Фактическая экономия электрической энергии в Отчетном периоде, (кВт/ч) X</p>	X	<p>тариф (средневзвешенный тариф) на электрическую энергию действующий в Отчетном периоде (руб./ кВт,ч)</p>	=	<p>Фактическая экономия электрической энергии, в денежном выражении, в Отчетном периоде (руб., с НДС)</p>
---	---	---	---	---

4. Размер экономии электрической энергии за Отчетный период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г., подлежащий уплате Исполнителю в денежном выражении составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) руб., в т.ч. НДС (18%) - \_\_\_\_\_ руб., в том числе:

4.1. \_\_\_% от минимального размера экономии электрической энергии достигнутого за Отчетный период в денежном выражении составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) руб., в т.ч. НДС (18%) - \_\_\_\_\_ руб.\*;

\*- если в Отчетном периоде размер экономии составил менее минимального размера экономии определенного Contractом, применяется следующая редакция п.4.1: «\_\_\_% от фактически достигнутого размера экономии электрической энергии за Отчетный период в денежном выражении составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) руб., в т.ч. НДС (18%) - \_\_\_\_\_ руб.»

4.2. \_\_\_% от дополнительного размера экономии электрической энергии, достигнутого за Отчетный период, в денежном выражении составляет \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) руб., в т.ч. НДС (18%) - \_\_\_\_\_ руб.

**Подписи Сторон:**

Заказчик

Исполнитель

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района

Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»

В.П. Руденко

С.С. Поляков

(подпись, печать)

(подпись, печать)



(ФОРМА)

**АКТ**  
**приема-передачи оборудования и иных отдельных улучшений, установленных**  
**(созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса**  
**по энергосервисному контракту №\_\_ от «\_\_\_\_\_» 20\_\_ г.**

Г. \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (наименование организации) \_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице  
\_\_\_\_\_ (ФИО, должность) \_\_\_\_\_, действующего на основании  
\_\_\_\_\_ (Положения, Доверенности, Устава) \_\_\_\_\_ с одной стороны, и  
\_\_\_\_\_ (наименование организации) \_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице  
\_\_\_\_\_ (ФИО, должность) \_\_\_\_\_, действующего на основании  
\_\_\_\_\_ (Положения, Доверенности, Устава) \_\_\_\_\_ с другой стороны, совместно  
именуемые «Стороны», составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. В соответствии с условиями энергосервисного контракта № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_»  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ г (далее - Контракт), Исполнитель передал, а Заказчик принял следующее  
Оборудование и иные отдельные улучшения, установленные (созданные) Исполнителем на  
Объекте энергосервиса:

№ п/п	Наименование Оборудования (иных отдельных улучшений)	Единицы измерения	Количество	Место установки (наименование улиц)
	1	2	3	5

2. Фактическое количество (комплектация) и качество принятого Оборудования (иных отдельных улучшений) полностью соответствует (не соответствует) требованиям Контракта: \_\_\_\_\_ (указать соответствует или не соответствует)

3. Заказчик претензий по количеству (комплектации) и качеству принятого Оборудования и иных отдельных улучшений на момент приема-передачи: \_\_\_\_\_ (указать не имеет, или имеет с перечислением претензий)

Заказчик



Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района  
\_\_\_\_\_ В.П. Руденко

(подпись, печать)

Подписи Сторон:

Исполнитель



Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»  
\_\_\_\_\_ С.С. Поляков

(подпись, печать)

(ФОРМА)

**Акт фиксирования базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса**

г. \_\_\_\_\_ «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в  
лице \_\_\_\_\_  
(наименование организации)

\_\_\_\_\_,  
(должность, Ф.И.О.)  
действующего \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ основании

\_\_\_\_\_,  
(Устава, Положения, Доверенности)

с одной стороны, и

лице \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в  
лице \_\_\_\_\_  
(наименование организации)

\_\_\_\_\_,  
(должность, Ф.И.О.)  
действующего \_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_ основании

\_\_\_\_\_,  
(Устава, Положения, Доверенности)

с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт (далее – Акт)  
о нижеследующем:

1. В соответствии с энергосервисным контрактом № \_\_\_\_\_ от  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. (далее – Контракт), в целях определения и фиксации фактических  
базовых параметров Объекта энергосервиса до момента реализации Энергосберегающих  
мероприятий Сторонами сформирована совместная комиссия (далее – Комиссия) в составе:

1.1. от Заказчика:

\_\_\_\_\_  
(ФИО, должность)

1.2. от Исполнителя:

\_\_\_\_\_  
(ФИО, должность)

2. До момента реализации Энергосберегающих мероприятий Исполнителем  
произведено обследование Объекта энергосервиса, в т.ч.: осмотр Объекта энергосервиса;  
анализ документации относящейся к Объекту энергосервиса (предоставленной Заказчиком);  
контрольные замеры параметров эксплуатации Объекта энергосервиса; контрольные замеры  
потребления электрической энергии Объектом энергосервиса; контрольные замеры мощности  
потребляемой Объектом энергосервиса, анализ итогов обследования Объекта энергосервиса  
выполненного Исполнителем;

По результатам обследования Объекта энергосервиса определены параметры Объекта  
энергосервиса, в т.ч. изменения значений параметров Объекта энергосервиса (приведенные  
базовые значения Объекта энергосервиса).

3. Базовые значения (параметры) Объекта энергосервиса в Базовом периоде (20\_\_ год),  
предоставленные Заказчиком на момент заключения Контракта приведены в Таблице № 1:

№ п/п	Календарный месяц Базового периода	Базовое значение режима работы Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса, (часы)	Базовое значение количества Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса, (шт)	Базовое значение мощности Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса, (Вт)	Базовое значение объема потребления электрической энергии Объектом энергосервиса, (кВт/ч)
1	2	3	4	5	6
1	январь				
2	февраль				
3	март				
4	апрель				
5	май				
6	июнь				
7	июль				
8	август				
9	сентябрь				
10	октябрь				
11	ноябрь				
12	декабрь				
<b>Итого:</b>					

4. Порядок определения приведенных базовых\* и фактических значений (параметров) Объекта энергосервиса, применяемый до момента выполнения Энергосберегающих мероприятий, утвержденный Комиссией указан в Таблице № 2:

\*- значения (параметры) зафиксированные в ходе обследования Объекта энергосервиса.

Таблица 2

№ п/п	Способы определения параметров Объекта энергосервиса	Утверждение способа определения параметров Объекта энергосервиса
1	<b>Способ определения приведенного количества Оборудования (светильников) установленных на Объекте энергосервиса:</b>	
1.1	На основании данных технической документации (тех.паспорт, проект и т.п.) установок наружного освещения и иного энергопотребляющего оборудования присоединенного к Объекту энергосервиса.	
1.2	На основании данных обследования Объекта энергосервиса.	
2	<b>Способ определения приведенного количества часов работы Оборудования (светильников) установленных на Объекте энергосервиса:</b>	



2.1	На основании данных продолжительности времени работы графика работы (включения и отключения) установок наружного освещения, составленного с учетом времени года, особенностей местных условий, и утвержденного местными органами власти (требования Приказа Минэнерго России от 13.01.2003 № 6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»).	
2.2	На основе данных автоматизированной системы, фиксирующей режим энергопотребления Объекта энергосервиса.	
2.3	На основании данных приборов учета электрической энергии за 20____год, указанных в первичной документации предоставленной Заказчиком.	
3.	<b>Способ определения приведенной мощности Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса:</b>	
3.1	На основании данных технической документации на соответствующее Оборудование (светильники).	
3.2	Расчетно-измерительным способом в соответствии с утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации <u>методикой</u> определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении (утв.Приказом Минэнерго России от 04.02.2016 № 67 «Об утверждении методики определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности»).	
	На основании данных приборов учета электрической энергии за 20__год, указанных в первичной документации предоставленной Заказчиком.	
4.	<b>Способ определения приведенного объема потребления электрической энергии Объектом энергосервиса:</b>	
4.1	На основании данных приборов учета электрической энергии за 20__год, указанных в первичной документации, предоставленной Заказчиком.	
4.2	Расчетно-измерительным способом в соответствии с утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации <u>методикой</u> определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении (утв.Приказом Минэнерго России от 04.02.2016 № 67 «Об утверждении методики определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности»).	
5	<b>Способ определения фактического уровня освещенности, для отдельных участков Объекта энергосервиса (участки дорог):</b>	
5.1	На основании данных контрольных замеров (не менее _____ замеров на однотипных участках Объекта энергосервиса (категории дорог)), проведенных инструментальным методом в соответствии с ГОСТ 33175-2014 («Межгосударственный стандарт. Дороги автомобильные общего пользования. Горизонтальная освещенность от искусственного освещения. Методы контроля», введен в действие Приказом Росстандарта от 26.03.2015 № 180-ст).	

5. По результатам работы Комиссии в настоящем Акте зафиксированы итоги обследования Объекта энергосервиса, отражающие фактические и измененные значения параметров Объекта энергосервиса (приведенные базовые значения Объекта энергосервиса).

Данные о приведенных базовых и фактических значениях (параметрах) Объекта энергосервиса, установленные в соответствии с утвержденным способом определения, и зафиксированные Комиссией до момента выполнения Энергосберегающих мероприятий:

5.1. Данные о приведенном значении «Количество Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», зафиксированном до реализации Энергосберегающих мероприятий», в соответствии с утвержденным в Таблице № 2 способом определения параметров Объекта энергосервиса, указаны в Таблице № 3:

Таблица 3

№ п/п	Способ определения приведенного значения количества Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса	Наименование улиц, относящихся к участкам Объекта энергосервиса	Наименование Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса	Приведенное значение «Количество Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», (шт)
<b>Всего:</b>				

5.2. Данные о приведенном значении «Количество часов работы Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», зафиксированном до реализации Энергосберегающих мероприятий», в соответствии с утвержденным в Таблице № 2 способом определения параметров Объекта энергосервиса, указаны в Таблице № 4:

Таблица 4

№ п/п	Календарный месяц (период январь-декабрь)	Приведенное значение «Количество часов работы в месяц Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса»
<b>Всего:</b>		

5.3. Данные о приведенном значении «Мощность Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», зафиксированном до реализации Энергосберегающих мероприятий», в соответствии с утвержденным в Таблице № 2 способом определения параметров Объекта энергосервиса, указаны в Таблице № 5:

Таблица 5

№	Способ определения	Наименование	Количество	Приведенное
---	--------------------	--------------	------------	-------------

п/п	мощности Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса *	Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса	Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса, (шт)	значение «Мощность Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», (Вт)
<b>Всего:</b>				

5.4. Данные о приведенном значении «Объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса», зафиксированном до реализации Энергосберегающих мероприятий», в соответствии с утвержденным в Таблице № 2 способом определения параметров Объекта энергосервиса, указаны в Таблице № 6:

Таблица 6

№ п/п	Календарный месяц Базового периода (20__ год)	Приведенное значение «Количество часов работы в месяц Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса»	Приведенное значение «Мощность Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса», (Вт)	Приведенное значение «Объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса», (кВт/ч)
1	январь			
2	февраль			
3	март			
4	апрель			
5	май			
6	июнь			
7	июль			
8	август			
9	сентябрь			
10	октябрь			
11	ноябрь			
12	декабрь			
<b>Итого:</b>				

5.5. Данные о фактическом значении «Уровень освещенности на отдельных участках Объекта энергосервиса (дороги)», зафиксированном до реализации Энергосберегающих мероприятий», в соответствии с утвержденным в Таблице № 2 способом определения параметров Объекта энергосервиса, указаны в Таблице № 7:

Таблица 7

№	Наименование улиц,	Категории участков Объекта	Уровень освещенности
---	--------------------	----------------------------	----------------------

п/п	относящихся к участкам Объекта энергосервиса	энергосервиса (категории дорог) в соответствии с требованиями СП 52.13330.2016	дорожного покрытия на участках Объекта энергосервиса (лк)

6. В течение срока действия Контракта определение объема потребления электрической энергии Объектом энергосервиса в каждом Отчетном периоде, будет осуществляться Исполнителем одним из указанных ниже способов:

- на основании данных приборов учета (ПУ) и автоматизированной системы, фиксирующих режим энергопотребления Объекта энергосервиса;

- расчетно-измерительным способом в соответствии с утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации методикой определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении (утв. Приказом Минэнерго России от 04.02.2016 № 67 «Об утверждении методики определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности» (при отсутствии приборов учета (ПУ)).

Расчет объема потребления электрической энергии Объектом энергосервиса в Отчетном периоде должен фиксироваться Исполнителем в формате Таблицы № 8:

Таблица 8

№ п/п	Способ определения объема потребления электрической энергии Объектом энергосервиса, в Отчетном периоде	№ ТП	№ ПУ*	Факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса, в Отчетном периоде, в соответствии с Приложением № 3 к Контракту	Количество часов работы в Отчетном периоде Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса	Мощность Оборудования (светильников) установленного на Объекте энергосервиса в Отчетном периоде, (Вт)	Объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса в Отчетном периоде, (кВт/ч)

\* - столбец с номером прибора учета (ПУ) указывается в случае, если объем потребления электрической энергии Объектом энергосервиса в Отчетном периоде, определяется на основании данных приборов учета (ПУ) и автоматизированной системы, фиксирующих режим энергопотребления Объекта энергосервиса.

7. Настоящий Акт согласован Комиссией в составе:

от Заказчика:

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО) \_\_\_\_\_

от Исполнителя:

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО) \_\_\_\_\_

**ФОРМА СОГЛАСОВАНА**

**Подписи Сторон:**

Заказчик

Исполнитель

Глава Курганинского городского поселения  
Курганинского района

\_\_\_\_\_ В.П. Руденко

(подпись, печать)

Директор Краснодарского филиала  
ПАО «Ростелеком»

\_\_\_\_\_ С.С. Поляков

(подпись, печать)