ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ № 32А-21

на оказание услуг, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов, используемых при эксплуатации объектов уличного освещения города-курорта Железноводск

ИКЗ в соответствии с планом-графиком:

 213262702465326270100100510003513244

 ИКЗ в соответствии с порядковым номером закупки (сформированный в извещении о закупке): 213262702465326270100100510013513244

г. Железноводск «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2021 года

Управление городского хозяйства администрации города-курорта Железноводска Ставропольского края, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя главы администрации города-курорта Железноводска Ставропольского края - начальника Управления городского хозяйства администрации города-курорта Железноводска Ставропольского края Каспарова Георгия Ивановича, действующего на основании Положения, с одной стороны и генерального директора ООО «Световые Технологии ЭСКО», далее именуемый «Исполнитель», в лице Аникина Алексея Петровича, действующего на основании устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», с соблюдением требований Гражданского кодекса Российской Федерации, 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), Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года № 636 «О требованиях к условиям контракта на энергосервис и об особенностях определения начальной (максимальной) цены контракта (цены лота) на энергосервис» и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, по итогам проведения открытого конкурса в электронной форме (протокол подведения итогов открытого конкурса в электронной форме № 82-ЭОК НЭП № 0121200004721000918 от 14.12.2021 г. № 82-ЭОК заключили настоящий энергосервисный контракт (далее – «Контракт») о нижеследующем:

1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПОНЯТИЯ

В рамках Контракта используются следующие термины и их определения:

*Объект энергосервиса* – объекты наружного освещения, расположенные на территории города-курорта Железноводска Ставропольского края в составе, определенном Техническим заданием (приложение № 1 к Контракту), в отношении которых проводятся энергоэффективные мероприятия;

*Энергоэффективные мероприятия (ЭЭМ)* - 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 за год, предшествующий году заключения Контракта (в целом за год и помесячно);

*Базовый период* – год (12 последовательных месяцев), по которому принят базовый уровень потребления, год, предшествующий году заключения Контракта;

*Отчетный период* - период, за который определяется доля размера экономии электрической энергии и осуществляется оплата по Контракту;

*Независимая экспертная организация (эксперт)* - организация или индивидуальный предприниматель, физическое лицо, осуществляющее деятельность по проведению энергетического обследования, являющееся 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 (далее – плановая экономия)* - объем экономии электрической энергии в натуральном выражении, который должен обеспечить Исполнитель в результате исполнения Контракта за весь период достижения экономии (период достижения доли размера экономии), установленный Контрактом;

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

*Объем потребления энергии* – потребление электрической энергии объектом энергосервиса в отчетный период, определённое в соответствии с Методикой.

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* – автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии и /или управления наружным освещением.

*Сопоставимые условия* – условия, характеризующие изменение факторов, влияющих на объем потребления энергетических ресурсов, независящих 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,* – независящие от Исполнителя факторы, влияющие на объем потребления электрической энергии и учитываемые при определении экономии электрической энергии в соответствии с 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 года № 636 «О требованиях к условиям энергосервисного договора (контракта) и об особенностях определения начальной (максимальной) цены энергосервисного договора (контракта) (цены лота)») и Контрактом.

*Срок действия Контракта* - срок, установленный Контрактом для достижения установленной его положениями величины экономии энергетических ресурсов, соответствующий периоду времени между датой подписания Контракта Сторонами и конечным сроком достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии;

*Период выполнения ЭЭ*М – срок с даты вступления Контракта в силу до даты подписания Сторонами итогового Акта приемки выполненных ЭЭМ по Контракту;

*Начальный срок достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии* – первый календарный месяц (первый отчетный период), следующий за календарным месяцем, в котором Сторонами подписан Акт приемки выполненных ЭЭМ.

*Конечный срок достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии* – последний календарный месяц (последний отчетный период) достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии, по истечении 7 (семи) лет от начального срока достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии.

*Методика* – Методика определения расчетно-измерительным способом объема потребления энергетического ресурса в натуральном выражении для реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.02.2016 № 67.

Иные понятия, используемые в Контракте, имеют значения, определенные Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Федеральным законом от 05 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года № 636 «О требованиях к условиям энергосервисного договора (контракта) и об особенностях определения начальной (максимальной) цены энергосервисного договора (контракта) (цены лота)».

2. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

2.1. По условиям Контракта Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов, используемых при эксплуатации объектов уличного освещения города-курорта Железноводска (далее - услуги), в объеме и с характеристиками согласно Техническому заданию (приложение № 1 к Контракту), являющемуся неотъемлемой частью Контракта, а Заказчик обязуется принять и оплатить указанные услуги в порядке и размере, установленном Контрактом, за счет средств местного бюджета.

Перечень ЭЭМ, которые должен совершить Исполнитель, а также характеристики устанавливаемого на Объекте энергосервиса энергосберегающего осветительного оборудования (светильников) приведен в приложении № 1 к Контракту. Обеспечение Исполнителем предусмотренных Техническим заданием характеристик устанавливаемого на Объекте энергосервиса энергосберегающего осветительного оборудования (светильников) являются обязательным для настоящего Контракта, условие о соответствии энергосберегающего осветительного оборудования (светильников) требованиям Технического задания является существенным условием настоящего Контракта.

2.2. Заказчик предоставляет Исполнителю актуальные сведения об Объекте энергосервиса, в том числе о количестве трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных пунктов (РП), их адресах (местонахождении), дате постройки, наличии приборов учета электрической энергии, количестве и технических характеристиках осветительных приборов (тип, установленная мощность и т.д.); иных технических характеристиках оборудования, потребляющего электрическую энергию, в отношении которого планируется осуществлять мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, времени работы осветительных приборов в базовом периоде (количество часов горения); количестве неработающих осветительных приборов; уровне освещенности территорий в месте нахождения Объекта энергосервиса; автоматизированных системах, установленных на Объекте энергосервиса; неучтенных энергопотребляющих объектах, запитанных от Объекта энергосервиса; иную информацию, необходимую Исполнителю для выполнения обязательств по Контракту, являющиеся основанием для разработки Технического задания (приложение №1 к Контракту) и включения в его состав.

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

2.3. Заказчик гарантирует, что в отношении Объекта энергосервиса до даты заключения Контракта обеспечено 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 функционального назначения, требований в области пожарной безопасности, обеспечена изолированность Объекта энергосервиса от иных потребителей электроэнергии.

В случае, если в ходе исполнения Контракта Исполнителем будут установлены факты неполноты и (или) недостоверности сведений об Объекте энергосервиса, несоблюдения действующих санитарно-гигиенических и технических требований к режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы ресурсопотребляющих установок Объекта (объектов) энергосервиса с учетом их функционального назначения, требований в области пожарной безопасности, влияющих на показатели потребления энергетических ресурсов, в том числе при определении базового уровня потребления электрической энергии и/или количество (состав, технические характеристики) подлежащих выполнению ЭЭМ, указанные факты фиксируются Исполнителем с участием уполномоченного представителя Заказчика в Акте фиксирования недостоверности сведений об Объекте энергосервиса по форме согласно Приложению № 8 к Контракту). Оформленный и подписанный Исполнителем Акт направляется на подписание Заказчику в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты его составления, и является основанием для внесения изменений в условия Контракта в части характеристик сопоставимых условий в базовом и отчётном периодах, используемых для определения размера достигнутой экономии в соответствии с Методикой, в срок, не превышающий 10 (десяти) рабочих дней с даты получения Заказчиком соответствующего Акта.

В случае, если соответствующие изменения в условия Контракта не будут оформлены Сторонами в указанный срок, зафиксированные в Акте (актах) недостоверные факты подлежат применению в качестве факторов, влияющих на объем потребления энергетических ресурсов в целях определения размера достигнутой экономии для расчетов по Контракту.

2.4. Заказчик обязуется предварительно, не менее чем за 5 (пять) календарных дней, уведомлять Исполнителя в письменном виде обо всех предстоящих существенных изменениях Объекта энергосервиса, в том числе связанных с режимом эксплуатации Объекта энергосервиса, режимом потребления электрической энергии, изменениями условий договоров купли-продажи и поставки энергетического ресурса, экономия которого должна обеспечиваться Исполнителем, установкой или сокращением оборудования, которые могут повлиять на эффективность мероприятий, проводимых Исполнителем, и/или на потребление электрической энергии Заказчиком, изменением размера тарифа за единицу энергетического ресурса.

 2.5. Цена (тариф) за единицу энергетического ресурса на дату размещения извещения о проведении открытого конкурса составляет: 6,76 рублей за 1 (один) кВт\*ч, в том числе НДС 20%.

Цена (тариф) за единицу энергетического ресурса определена как средневзвешенная цена (тариф), равная отношению суммы произведений объемов поставки энергетического ресурса, потребляемых Заказчиком в течение 6 (шести) календарных месяцев, предшествующих дате размещения извещения о проведении открытого конкурса, по которой осуществлялись расчеты за энергетический ресурс, и цены (тарифа), по которой осуществлялись расчеты за соответствующие объемы энергетического ресурса, к суммарному объему поставки энергетического ресурса.

2.6. В результате выполнения ЭЭМ Исполнитель обеспечивает плановую экономию электрической энергии на Объекте энергосервиса в натуральном выражении в объеме не менее 73,3 (семьдесят три целых три десятых) процента от объема электрической энергии, потребленной за аналогичный базовый период 2020 года (приложение № 3 к Контракту).

2.7. Размер плановой экономии электрической энергии в натуральном выражении за весь срок исполнения Контракта составляет - 30473183,49 кВт\*ч.

2.8. Размер плановой экономии электрической энергии в денежном выражении за весь срок исполнения Контракта соответствует 205 998 720 (двести пять миллионов девятьсот девяносто восемь тысяч семьсот двадцать) руб., 40 копеек, в том числе НДС 20%, при этом размер плановой экономии электрической энергии в денежном выражении, который должен обеспечить Исполнитель за период действия Контракта, определен на дату проведения открытого конкурса исходя из размера экономии в натуральном выражении в соответствии с п. 2.7 Контракта и цены (тарифа) за единицу электрической энергии, действующей на дату размещения извещения о проведении открытого конкурса, в соответствии с п. 2.5 Контракта.

2.9. Сроки периодов достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии (доли размера плановой экономии) - ежемесячно.

Этапность достижения долей экономии (под которыми в целях Контракта понимаются показатели размера экономии последовательно за каждый календарный месяц до истечения срока действия Контракта) определяется в Календарном плане достижения экономии (приложение № 3 к Контракту).

Начальный срок достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии – первый календарный месяц (первый отчетный период), следующий за календарным месяцем, в котором Сторонами подписан Акт приемки выполненных ЭЭМ.

Конечный срок достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии – последний календарный месяц (последний отчетный период) достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии, по истечении 7 (семи) лет от начального срока достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии.

За отчетный период в целях осуществления расчетов по Контракту принимается календарный месяц - с первого числа по последнее число каждого календарного месяца.

Обязательство Исполнителя по Контракту об обеспечении экономии расходов Заказчика на поставки энергетических ресурсов считается исполненным в случае, если размер экономии (доля размера экономии), достигнутый в результате исполнения контракта, в натуральном выражении равен размеру экономии (доли размера экономии) энергетического ресурса, указанному в Контракте, или больше такого размера либо в случае, если размер экономии (доля размера экономии), достигнутый в результате исполнения Контракта, в стоимостном выражении равен размеру экономии (доли размера экономии) энергетических ресурсов, указанному в Контракте, или больше такого размера, если в результате исполнения Контракта этим исполнителем должна быть обеспечена экономия совокупных расходов на оплату энергетических ресурсов за счет полного либо частичного перехода с потребления одного энергетического ресурса на другой.

3. ЦЕНА КОНТРАКТА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Цена по настоящему Контракту определяется в виде 90 (девяносто) процентов экономии в денежном выражении соответствующих расходов Заказчика на поставки энергетических ресурсов, предложенных Исполнителем, на дату проведения открытого конкурса. Цена контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта за исключением случаев, предусмотренных Контрактом и законодательством Российской Федерации.

Цена Контракта включает расходы, связанные с выполнением работ по реализации перечня ЭЭМ в соответствии с требованиями Контракта.

В случае, если Контракт заключается с юридическим лицом или физическим лицом, в том числе зарегистрированным в качестве индивидуального предпринимателя, сумма, подлежащая уплате, уменьшается на размер налогов, сборов и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, связанных с оплатой Контракта, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах такие налоги, сборы и иные обязательные платежи подлежат уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации Заказчиком.

***Контрактом не предусматривается компенсация Исполнителю, как участнику закупок, затрат, понесенных им при проведении подготовительных мероприятий в целях формирования конкурсного предложения.***

3.2. Размер экономии (доля размера экономии) в натуральном выражении, достигнутый в результате исполнения Контракта, определяется как разница между объемом потребления Заказчиком электрической энергии в натуральном выражении за период, равный календарному периоду достижения предусмотренного в Контракте размера экономии (доли размера экономии), определенного до начала реализации ЭЭМ (базовый период), и объемом потребления Заказчиком электрической энергии в натуральном выражении, определенным после реализации Исполнителем ЭЭМ (отчетный период) с учетом изменения факторов, оказывающих влияние на объем потребления энергетических ресурсов.

Размер экономии (доля размера экономии) в стоимостном выражении, достигнутый в результате исполнения Контракта, определяется как разница между объемом потребления Заказчиком электрической энергии в стоимостном выражении за период, равный календарному периоду достижения предусмотренного в Контракте размера экономии (доли размера экономии), определенного до начала реализации ЭЭМ (базовый период), и объемом потребления Заказчиком электрической энергии в стоимостном выражении, определенным после реализации Исполнителем ЭЭМ (отчетный период) с учетом изменения факторов, оказывающих влияние на объем потребления энергетических ресурсов.

При определении размера экономии (доли размера экономии), достигнутого в результате исполнения Контракта, используется объем потребления энергетического ресурса до начала реализации Исполнителем ЭЭМ за период, соответствующий календарному периоду достижения предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии).

Определение объемов потребления электрической энергии на Объекте энергосервиса до и после реализации ЭЭМ за соответствующий календарный период в натуральном выражении, показателей достигнутой после реализации ЭЭМ экономии электрической энергии за соответствующий календарный период в натуральном выражении, осуществляется расчетно-измерительным способомв соответствии с Методикойна основании данных о времени работы системы наружного освещения в соответствии с утвержденным графиком работы системы наружного уличного освещения на соответствующий календарный год и ее мощности без учета показаний приборов учета.

Определенные с применением Методики вышеперечисленные показатели фиксируются Сторонами в Приложении № 4 к Акту о приемке выполненных ЭЭМ (форма Акта - приложение № 6 к Контракту). Показатели достигнутой после реализации ЭЭМ экономии электрической энергии за соответствующий календарный период в натуральном выражении, зафиксированные в указанном Приложении, являются основанием для составления Акта об определении экономии энергетической энергии, по форме согласно приложению № 4 к Контракту и расчетов по Контракту в течение всего срока действия Контракта.

При определении размера экономии, достигнутого в результате исполнения Контракта, учитываются факторы, влияющие на объем потребления энергетического ресурса.

Стороны согласовали, что выявление Исполнителем в ходе исполнения Контракта наличия факторов, влияющих на объем потребления энергетического ресурса, в том числе: изменение режимов функционирования и (или) функционального назначения энергопотребляющих установок, изменение количества потребителей энергоресурсов, выявление светильников наружного уличного освещения, не вошедших в состав Объекта энергосервиса, но потребляющих электроэнергию в составе Объекта энергосервиса, и пр., является основанием для учета выявленного дополнительного объема потребления электрической энергии при определении размера экономии, достигнутого в результате исполнения Контракта.

3.3. Фиксированный процент экономии, подлежащий уплате Исполнителю по настоящему Контракту, составляет 90% (Девяносто процентов) от планового размера экономии энергетического ресурса. Данный процент экономии не подлежит изменению в ходе исполнения Контракта.

3.4. Если достигнутый Исполнителем в календарном (отчетном) периоде размер экономии (доля размера экономии), определенный в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на электрическую энергию, фактически сложившимся за период достижения предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии), менее размера экономии (доли размера экономии) соответствующих расходов Заказчика на оплату электрической энергии, предусмотренного Контрактом для соответствующего периода, размер платежа рассчитывается от фактически достигнутого.

В случае если достигнутый в календарном периоде в отчетном периоде Исполнителем размер экономии (доля размера экономии), более установленного Контрактом размера экономии (доли размера экономии) для соответствующего периода, то размер платежа в части установленного Контрактом размера экономии (доли размера экономии) устанавливается в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, в части превышающей установленный Контрактом размер экономии (долю размере экономии) – в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта.

Дополнительная экономия энергетического ресурса определяется как произведение цены (тарифа) энергетического ресурса, фактически сложившейся за период достижения предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии), и положительной разницы между размером достигнутой в результате исполнения Контракта экономии (долей размера экономии) в натуральном выражении и размером экономии (долей размера экономии) в натуральном выражении, который должен обеспечиваться Исполнителем по условиям Контракта.

Дополнительная экономия энергетического ресурса, обеспеченная сверх установленного Контрактом размера экономии (доли размера экономии), которую должен достигнуть Исполнитель согласно п. 3.2 Контракта, распределяется в соотношении 50 % Исполнителю, 50% Заказчику.

3.5. Условия Контракта в части размера экономии электрической энергии считаются выполненными, если фактические показатели экономии электрической энергии в натуральном выражении равны или превышают значения размера плановой экономии, установленного п. 2.7 Контракта.

3.6. Размер платежа устанавливается как фиксированный процент от достигнутого размера экономии соответствующих расходов Заказчика на оплату электрической энергии, определенного в стоимостном выражении по средневзвешенной цене (тарифу) на электрическую энергию, фактически сложившейся за период достижения предусмотренного Контрактом размера экономии.

В целях оплаты Контракта фактически сложившаяся за период исполнения Контракта цена (тариф) на электрическую энергию определяется как средневзвешенная цена (тариф), равная отношению суммы произведений объемов поставки электрической энергии и тарифов (цен), по которым осуществлялись расчеты за соответствующие объемы электрической энергии, сложившихся за период достижения размера экономии (доли размера экономии), к суммарному объему поставки электрической энергии за этот период.

В случае если фактически сложившаяся за период исполнения Контракта средневзвешенная цена (тариф) на электрическую энергию меньше стоимости единицы электрической энергии, действующей на дату размещения извещения о проведении открытого конкурса, то фактически сложившаяся за период исполнения Контракта цена (тариф) на электрическую энергию принимается равной стоимости единицы электрической энергии, действующей на дату размещения извещения о проведении открытого конкурса.

3.7. Расчеты по Контракту осуществляются ежемесячно (по итогам каждого отчетного периода – календарного месяца в течение всего срока действия Контракта). Окончательные расчеты по Контракту должны быть осуществлены Сторонами по факту достижения предусмотренного Контрактом размера экономии.

3.8. Заказчик обязан предоставлять Исполнителю информацию о потреблении энергетического ресурса за отчетный период, а также сведения о действующей в отчетном периоде цене (тарифе) на электрическую энергию, определяемой в соответствии с положениями п. 3.6. Контракта, в срок не позднее 15 (пятнадцати) дней со дня окончания периода достижения предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии).

3.9. Исполнитель в срок до 5 (пятого) числа каждого месяца, следующего за отчетным, направляет Заказчику Акт об определении экономии энергетических ресурсов за отчетный период (приложение № 4 к Контракту).

Заказчик обязан рассмотреть и подписать Акт об определении экономии энергетических ресурсов за отчетный период в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня его получения. Подписанный Заказчиком Акт об определении экономии энергетических ресурсов предоставляется Заказчиком Исполнителю в форме письменного документа (на бумажном носителе), а также в виде электронной копии оформленного Заказчиком Акта в формате pdf, направляемой по электронному адресу Исполнителя, указанному в реквизитах настоящего Контракта.

При наличии возражений относительно представленного на подписание Акта Заказчик в предусмотренный для подписания Акта срок (5 (пять) рабочих дней) направляет письменные мотивированные возражения в адрес Исполнителя, а Исполнитель предпринимает меры по устранению указанных в возражениях недостатков. Акт об определении экономии энергетических ресурсов за отчетный период после устранения недостатков вновь направляется в адрес Заказчика. В этом случае Акт об определении экономии энергетических ресурсов подписывается Заказчиком в течение 3 (трех) рабочих дней с момента повторного получения Акта.

Датой подписания Акта об определении экономии энергетических ресурсов за отчетный период считается дата его подписания Сторонами либо дата истечения установленного настоящим пунктом Контракта срока для направления мотивированных возражений Заказчиком.

Акт об определении экономии энергетических ресурсов за отчетный период по форме согласно приложению № 4 к Контракту, составленный Сторонами в согласованном выше порядке, является отчетной документацией Исполнителя, подтверждающей исполнение обязательства в части достижения предусмотренного Контрактом размера экономии за отчетный период.

3.10. В течение 5 (пяти) рабочих дней после подписания Сторонами Акта об определении экономии энергетических ресурсов Заказчик осуществляет расчеты с Исполнителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Оплата Исполнителю соответствующего процента достигнутой экономии за отчетный месяц должна быть произведена Заказчиком не позднее 30 (тридцати) дней с даты окончания отчетного месяца.

В случае изменения расчетного счета Исполнитель обязан в однодневный срок в письменной форме сообщить об этом Заказчику. В противном случае все риски, связанные с перечислением Заказчиком денежных средств на первоначально указанный счет, несет Исполнитель.

 Исполнение обязательства Заказчика по оплате считается выполненным с даты списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.11. В случае если Заказчик в ходе исполнения Контракта лишится прав владения, пользования и распоряжения Объектом энергосервиса или его частью или по иным причинам перестанет быть потребителем электрической энергии для целей обеспечения функционирования Объекта энергосервиса или его части (далее – события, влекущие прекращение потребления электроэнергии), действие Контракта прекращается.

Исполнитель в этом случае имеет право на возмещение убытков, связанных с невозможностью полного выполнения им обязательств по Контракту, в соответствии с действующим законодательством РФ.

 Сумма возмещения убытков Исполнителя выплачивается за вычетом средств, полученных Исполнителем в течение срока действия Контракта.

4. ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭКОНОМИИ

4.1. Объем потребления электрической энергии на цели наружного освещения до реализации перечня ЭЭМ осуществляется расчетно-измерительным способом в соответствии с Методикой и указан в приложении № 2 к Контракту.

4.2. Объем потребления электрической энергии на цели наружного освещения после реализации перечня ЭЭМ осуществляется расчетно-измерительным способом в соответствии с Методикой и указан в Приложении № 4 к Акту о приемке выполненных ЭЭМ (форма Акта - приложение № 6 к Контракту).

4.3. Размер достигнутой в результате реализации ЭЭМ экономии электрической энергии определяется расчетно-измерительным способом с применением Методики и указан в Приложении № 4 к Акту о приемке выполненных ЭЭМ.

4.4. Календарный план достижения плановой экономии электрической энергии на Объекте энергосервиса на весь срок действия Контракта приведен в приложении № 3 к Контракту и подлежит корректировке в соответствии с Приложением № 4 к Акту о приемке выполненных ЭЭМ при определении показателей в соответствии с п.3.2 Контракта.

5. РЕАЛИЗАЦИЯ ПЕРЕЧНЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНЫХ И ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ (ЭЭМ)

5.1. До начала реализации ЭЭМ Исполнитель обязан передать Заказчику по акту приема-передачи образцы светильников всех типов, подлежащих установке на Объекте энергосервиса согласно Технического задания (Приложение № 1), паспорта на указанные светильники, а также протоколы испытаний аккредитованных лабораторий в отношении каждого из типов устанавливаемых светильников в целях организации проверки соответствия светильников требованиям (характеристикам, показателям), предусмотренным Техническим заданием.

5.2. Исполнитель не позднее 10 (десяти) календарных дней с момента заключения Контракта обязан приступить к реализации ЭЭМ, указанных в приложении №1 к Контракту и реализовать ЭЭМ в срок не позднее 60 (шестьдесят) календарных дней с даты начала их реализации.

5.3. Все ЭЭМ в рамках Контракта должны выполняться в соответствии с требованиями действующего законодательства, нормативными требованиями строительных норм и правил Российской Федерации (СНиП), государственными стандартами Российской Федерации в области строительства и капитального ремонта (ГОСТ), руководящими документами системы (РДС), техническими условиями (ТУ), правилами устройства электроустановок (ПУЭ).

Период выполнения ЭЭМ не включается в срок достижения предусмотренного Контрактом размера плановой экономии.

5.4. При выполнении ЭЭМ Исполнитель обязан применять материалы, изделия и оборудование, соответствующие техническим условиям, государственным стандартам, руководствоваться техническими условиями и инструкциями заводов – изготовителей материалов, изделий, оборудования, технологическими картами и схемами операционного контроля качества.

Все поставляемые для целей реализации ЭЭМ материалы, изделия и оборудование должны быть промаркированы и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии сертификатов и оригиналы технических паспортов должны быть предоставлены Исполнителем Заказчику.

Исполнитель обязан инспектировать и тестировать все мероприятия, выполняемые на Объекте энергосервиса, в целях обеспечения их соответствия условиям Контракта и несет ответственность за контроль качества во время реализации ЭЭМ.

5.5. В случае наступления непредвиденных обстоятельств, обстоятельств природного и/или техногенного характера (обстоятельства непреодолимой силы), препятствующих выполнению ЭЭМ в установленные сроки, Исполнитель обязан в срок не позднее 3 (трех) дней с даты наступления таких событий, письменно уведомить Заказчика с указанием сроков, необходимых для продления выполнения ЭЭМ.

5.6. Заказчик обязан обеспечить Исполнителю доступ к Объекту энергосервиса в течение рабочих часов в рабочие дни для установки, регулирования, осмотра и мониторинга оборудования. Доступ может быть обеспечен и в другие часы и дни по предварительному запросу Исполнителя с согласия Заказчика.

5.7. Заказчик не вправе ограничивать доступ Исполнителя на Объект энергосервиса для предотвращения или ликвидации любого аварийного состояния.

При выполнении энергосберегающих мероприятий допускается отключение электрической энергии на Объекте энергосервиса или отдельных частях Объекта энергосервиса, в отношении которых осуществляются мероприятия, на срок в соответствии с графиком, согласованным Сторонами.

Заказчик обязан оказывать содействие Исполнителю в тех вопросах, которые касаются реализации ЭЭМ и не могут быть реализованы без действий Заказчика, а именно: получение разрешений и согласований органов государственной власти и местного самоуправления, получение технических условий от ресурсоснабжающих организаций и т.д.

5.8. Исполнитель принимает на себя обязательство обеспечить проведение ЭЭМ с использованием собственных материалов, собственными силами и средствами.

Исполнитель вправе для выполнения определенного объема ЭЭМ привлекать субподрядные организации. В случае привлечения к выполнению ЭЭМ субподрядных организаций Исполнитель несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств субподрядными организациями.

В случае, если реализация ЭЭМ представителями Исполнителя станет 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.

5.9. В течение периода выполнения ЭЭМ Исполнитель еженедельно передает Заказчику сведения об объеме, фактически выполненном за каждую календарную неделю реализации ЭЭМ, по количественным и качественным показателям смонтированного оборудования на основании промежуточных актов приемки выполненных ЭЭМ (приложение № 5 к Контракту).

Для оформления промежуточных актов приемки выполненных ЭЭМ Исполнитель в последний рабочий день календарной недели направляет Заказчику оформленный Исполнителем в двух экземплярах промежуточный акт приемки выполненных ЭЭМ за неделю, который должен быть подписан Заказчиком не позднее второго рабочего дня календарной недели, следующей за отчетной.

Подписание Заказчиком промежуточных актов приемки выполненных ЭЭМ не лишает Заказчика права на предъявление требований об устранении недостатков/замечаний по выполненным ЭЭМ, выявленных Заказчиком при итоговой приемке выполненных ЭЭМ.

5.10. Порядок итоговой приемки выполненных ЭЭМ.

5.10.1. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения от Исполнителя письменного уведомления о дате и времени проведения замеров мощности установленных в ходе выполнения ЭЭМ светильников, но во всяком случае не позднее даты приемки выполненных ЭЭМ, обязан обеспечить участие своего уполномоченного представителя (представителей) в замерах мощности светильников и составлении протокола(ов) замера. Составление повторных протоколов не производится.

Протокол (протоколы) замера составляется в двух экземплярах, по одному для Заказчика и Исполнителя, и является неотъемлемым приложением к Акту приемки выполненных ЭЭМ.

5.10.2. Заказчик в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от Исполнителя Акта о приемке выполненных ЭЭМ обязан рассмотреть и подписать Акт либо в письменной форме уведомить Исполнителя об отказе в приемке ЭЭМ (далее - Отказ).

5.10.3. Отказ признается оформленным надлежащим образом при наличии в нем исчерпывающего перечня обоснованных недостатков/замечаний по выполненным ЭЭМ, из-за которых они не могут быть приняты Заказчиком, со ссылкой на нормативно-техническую документацию и/или требования Контракта. Замечания Заказчика по ЭЭМ не должны противоречить утвержденному Техническому заданию (приложение №1 к Контракту) и предыдущим замечаниям или указаниям Заказчика.

5.10.4. Недостатки по выполненным ЭЭМ, указанные в Отказе, Исполнитель обязан своими силами и за свой счет устранить в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня получения Отказа. Об устранении недостатков Исполнитель письменно уведомляет Заказчика.

5.10.5. Акт приемки выполненных ЭЭМ подписывается Заказчиком не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента поступления от Исполнителя уведомления об устранении недостатков, перечисленных в Отказе.

5.10.6. Датой итоговой приемки ЭЭМ считается дата подписания Сторонами Акта о приемке выполненных ЭЭМ, либо дата истечения срока на подписание Акта, предусмотренная подпунктом 5.10.5 Контракта.

5.11. В течение 5 (пяти) рабочих дней после подписания Заказчиком Акта о приемке выполненных ЭЭМ, Исполнитель за свой счет обязан обучить специалистов Заказчика требованиям по эксплуатации оборудования.

5.12. Исполнитель гарантирует качество результатов ЭЭМ, в том числе материалов и оборудования, в соответствии с требованиями, указанными в Контракте, а также иными требованиями, предъявляемыми к ним законодательством Российской Федерации.

После подписания Акта приемки выполненных ЭЭМ Исполнитель несет гарантийные обязательства по достижению показателей экономии энергетических ресурсов.

Гарантийный период на выполняемые по Контракту монтажные и пуско-наладочные работы действует в течение 2 (двух) лет со дня подписания Акта приемки выполненных ЭЭМ.

Гарантийный срок эксплуатации светильников составляет 8 (восемь) лет со дня подписания Акта приёмки выполненных ЭЭМ. В случае выхода из строя светильников, установленных на Объекте энергосервиса после подписания Акта приемки выполненных ЭЭМ, но до окончания гарантийного срока, они подлежат замене из обменного фонда. Технические и количественные параметры обменного фонда предусмотрены Техническим заданием (приложение № 1 к Контракту). Обменный фонд предназначен для замены Заказчиком неисправных светильников в рамках гарантийных случаев.

По истечении двухлетнего срока гарантии на выполняемые по Контракту монтажные работы, демонтаж вышедшего из строя оборудования и монтаж нового производится силами Заказчика.

Гарантийный срок на иные изделия и оборудование, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса при осуществлении ЭЭМ, определяется в соответствии с условиями заводов-изготовителей и исчисляется с момента их установки на Объекте энергосервиса и с момента подписания Акта приемки выполненных ЭЭМ. Исполнитель в течение указанного гарантийного срока на изделия и оборудование обязан передать взамен вышедшего из строя оборудования (изделия) исправное оборудование (изделие) или произвести ремонт оборудования (изделия) за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки.

5.13. Если в гарантийный период обнаружатся дефекты, допущенные по вине Исполнителя и препятствующие нормальной эксплуатации Объекта, Исполнитель обязан их устранить в установленный Заказчиком разумный срок своими силами и за свой счет.

Исполнитель в течение указанного гарантийного срока производит за свой счет и в согласованные с Заказчиком сроки замену светильника на аналогичный по мощности в случае, если произойдет снижение уровня освещенности ниже нормативного, установленного действующими государственными стандартами по причине снижения светового потока светильника, за исключением случаев контроля и управления системой наружного освещения.

5.14. На изделия, оборудование, предоставленные Исполнителем взамен изделий, оборудования, в которых в течение гарантийного срока были обнаружены недостатки, устанавливается гарантийный срок той же продолжительности, что и на замененные.

5.15. При отказе Исполнителя от составления или подписания Акта обнаруженных недостатков в течение гарантийного срока, для их подтверждения Заказчик вправе инициировать проведение независимой экспертизы в порядке, предусмотренном Контрактом, по результатам которой составляется соответствующий документ, определяющий наличие и характер недостатков.

В случае вины Исполнителя затраты, связанные с экспертизой, возмещает Исполнитель.

Проведение экспертизы не исключает права Сторон обратиться за разрешением спора в Арбитражный суд Ставропольского края.

5.16. Если в течение гарантийного срока вследствие недостатков работы Исполнителя Объекту энергосервиса был нанесен ущерб, Заказчик письменно уведомляет Исполнителя о факте причинения вреда. В этом случае Стороны совместно вырабатывают состав и сроки проведения мероприятий, направленных на устранение ущерба.

5.17. В период эксплуатации Объекта энергосервиса в течение срока действия Контракта Исполнитель осуществляет надзор за технологическими процессами на Объекте энергосервиса и контроль за использованием энергетических ресурсов в целях определения экономии энергетических ресурсов.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА

6.1. Заказчик вправе:

6.1.1. Требовать от Исполнителя надлежащего исполнения обязательств по Контракту, в том числе своевременного устранения выявленных недостатков в ходе осуществления Исполнителем ЭЭМ.

6.1.2. Требовать от Исполнителя предоставления надлежащим образом оформленной отчетной документации, подтверждающей выполнение ЭЭМ по Контракту, в составе и сроки, предусмотренные Контрактом.

6.1.3. Запрашивать у Исполнителя информацию о ходе реализации ЭЭМ.

6.1.4. Оказывать содействие Исполнителю в получении всех разрешений и согласований, которые необходимы для осуществления ЭЭМ и которые не могут быть получены Исполнителем без участия Заказчика.

6.1.5. После подписания Контракта, но до установки (монтажа) Исполнителем на Объекте энергосервиса энергосберегающего осветительного оборудования (светильников) потребовать от Исполнителя предоставления подтверждения соответствия заявленных в Техническом задании (Приложение 1) технических характеристик, фактически устанавливаемых на объекте энергосервиса светильников.

Такое подтверждение обеспечивается предоставлением протоколов испытаний аккредитованных лабораторий в отношении каждого из типов устанавливаемых светильников по следующим показателям:

а) величина световой отдачи;

б) значение общего индекса цветопередачи;

в) значение коррелированной цветовой температуры;

г) значение коэффициента пульсации;

д) значение коэффициента мощности.

В случае несоответствия технических параметров используемого энергосберегающего осветительного оборудования Техническому заданию, Заказчик вправе потребовать заменить оборудование на соответствующее условиям Контракта. В случае повторного выявления несоответствующих параметров оборудования, Заказчик вправе инициировать процесс расторжения Контракта.

Исполнитель не вправе приступать к монтажу светильников ранее даты передачи Заказчику протоколов испытаний в отношении каждого из типов устанавливаемых светильников.

6.2. Заказчик обязан:

6.2.1. Предоставлять актуальные сведения об Объекте, в том числе о количестве объектов (зданий), дате постройки, типе ограждающих конструкций, дате капитального ремонта, технических характеристиках оборудования, потребляющего электрическую энергию, наличии приборов учета используемого энергетического ресурса, в отношении которого планируется осуществлять мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, включенные в перечень мероприятий.

6.2.2. Обеспечить надлежащее содержание и обслуживание Объекта энергосервиса в течение всего срока действия Контракта. За оборудование, установленное в ходе выполнения ЭЭМ, утратившее свои эксплуатационные характеристики в результате ненадлежащего исполнения Заказчиком требований, предусмотренных настоящим подпунктом, ответственность несет Заказчик.

6.2.3. Соблюдать согласованные Сторонами режимы и условия использования энергетических ресурсов Заказчиком, в том числе, соблюдать график работы наружного освещения в соответствии с Приложением № 4 к Акту приемки выполненных ЭЭМ, в течение всего срока действия Контракта.

6.2.4. Обеспечить допуск Исполнителя на объект, в отношении которого осуществляются мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, включенные в перечень мероприятий

6.2.5. Предоставлять Исполнителю информацию об изменении условий договора купли-продажи и поставки энергетического ресурса, экономия которого должна обеспечиваться Исполнителем в результате исполнения Контракта.

6.2.6. Своевременно в письменном виде уведомлять Исполнителя обо всех планируемых изменениях технических характеристик Объекта энергосервиса и иных факторах, влияющих на объемы потребления электрической энергии. Указанное уведомление должно содержать, в том числе сведения о планируемых изменениях, связанных с режимом функционирования Объекта энергосервиса, режимом потребления электрической энергии, установкой нового или выводом из эксплуатации существующего энергопотребляющего оборудования и устройств, любой реконструкцией, перепланировкой и переоборудованием Объекта энергосервиса. Изменения технических характеристик Объекта энергосервиса и режима его эксплуатации подтверждаются предоставленными Заказчиком копиями документов, удостоверяющих изменившиеся технические характеристики Объекта энергосервиса.

6.2.7. В случае выявления фактов несанкционированного подключения энергопотребителей к питающей сети Объекта энергосервиса незамедлительно принять меры к их устранению.

6.2.8. Не допускать необоснованного или неправомерного отключения Объекта энергосервиса и прекращений (перебоев) поставки энергетических ресурсов, а в случае возникновения таких ситуаций – незамедлительно принять меры к их устранению.

6.2.9. Сообщать Исполнителю в письменном виде о недостатках, выявленных в ходе осуществления Исполнителем ЭЭМ, путем направления уведомлений.

6.2.10. В срок, указанный в письменном уведомлении Исполнителя, предоставить Исполнителю помещение для хранения демонтированного оборудования при проведении ЭЭМ.

6.2.11. Обеспечить в срок, указанный в письменном уведомлении Исполнителя, приемку демонтированного при проведении ЭЭМ оборудования уполномоченным лицом Заказчика по акту приема-передачи. В случае нарушения Заказчиком указанной обязанности более чем на 2 (два) рабочих дня по сравнению с датой, указанной в уведомлении Исполнителя, Исполнитель вправе приостановить выполнение ЭЭМ до обеспечения Заказчиком приема демонтированного оборудования. Такое приостановление не считается просрочкой выполнения ЭЭМ.

6.2.12. Сообщать Исполнителю об уполномоченном лице Заказчика в письменном виде не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты подписания Контракта. В случае передачи Объекта энергосервиса для обслуживания/эксплуатации эксплуатирующей организации обеспечить наделение Исполнителя полномочиями, необходимыми для контроля Объекта энергосервиса, допуска Исполнителя на Объект энергосервиса, предоставления Исполнителю документов, подтверждающих право эксплуатирующей организации на обслуживание Объекта энергосервиса, и сведений о лице эксплуатирующей организации, ответственном за обеспечение исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом, в части полномочий, переданных Заказчиком эксплуатирующей организации.

6.2.13. Осуществить своевременную приемку выполненных Исполнителем ЭЭМ, своевременное подписание промежуточных актов приемки выполненных ЭЭМ, Акта приемки выполненных ЭЭМ по Контракту.

6.2.14. Предоставлять Исполнителю информацию о потреблении энергетического ресурса за отчетный период в срок не позднее 15 (пятнадцати) дней со дня окончания периода достижения предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии).

6.2.15. Заказчик обязан проводить проверку предоставленных Исполнителем результатов работ, предусмотренных контрактом, в части их соответствия условиям контракта.

Заказчик проводит экспертизу результатов работ, предусмотренных контрактом, самостоятельно или с привлечением экспертов, экспертных организаций на основании контрактов, заключенных в соответствии с Федеральным законом о контрактной системе.

Для проведения экспертизы поставленного товара, выполненной работы или оказанной услуги эксперты, экспертные организации имеют право запрашивать у «Заказчика» и «Исполнитель» дополнительные материалы, относящиеся к условиям исполнения контракта и отдельным этапам исполнения контракта.

6.3. Исполнитель вправе:

6.3.1. Требовать от Заказчика своевременного подписания промежуточных актов приемки выполненных ЭЭМ, участия в проведении в сроки, предусмотренные Контрактом замера мощности установленных светильников, приемки выполненных Исполнителем мероприятий и подписания Акта приемки выполненных ЭЭМ по Контракту.

6.3.2. Требовать от Заказчика обеспечения доступа к Объекту энергосервиса при предъявлении персоналом Исполнителя или уполномоченными им лицами служебных удостоверений личности сотрудников, форма которых согласована с Заказчиком.

6.3.3. На этапе заключения и исполнения договоров на поставку энергетического ресурса оказывать Заказчику консультационную и методологическую помощь, в том числе представлять интересы Заказчика при взаимодействии с ресурсоснабжающими и контролирующими организациями.

 6.3.4. Привлекать независимую экспертную организацию при возникновении спорных ситуаций, связанных с исполнением Контракта, в случае если в ходе переговоров Стороны не смогли прийти к единому мнению по спорным обстоятельствам.

6.3.5. Предоставлять Заказчику рекомендации по дополнительным мероприятиям и мерам экономии электрической энергии на Объекте энергосервиса.

6.3.6. В случае обнаружения Исполнителем в ходе выполнения ЭЭМ фактов незаконных подключений письменно информировать об этом Заказчика в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты обнаружения таких фактов

6.4. Исполнитель обязан:

6.4.1. Своевременно и надлежащим образом осуществлять ЭЭМ в соответствии с условиями Контракта.

6.4.2. Демонтировать и передать уполномоченному лицу Заказчика по Акту приема-передачи демонтированное оборудование, для чего направить Заказчику уведомление о приеме демонтированного в рамках проведения ЭЭМ оборудования не позднее чем за 10 (десять) календарных дней до даты приемки такого оборудования.

6.4.3. Предоставить Заказчику руководства по работе и эксплуатации, а также рекомендуемые каталоги запасных частей установленного оборудования.

6.4.4. Обеспечивать надлежащие условия для осуществления Заказчиком текущей деятельности, соответствующие законодательству Российской Федерации, включая требования технических регламентов, государственных стандартов, строительных норм и правил, других нормативов в области строительства, санитарных правил и норм, гигиенических нормативов.

6.4.5. Обеспечить выполнение согласованных Сторонами режимов и условий использования энергетических ресурсов.

6.4.6. В течение 2 (двух) рабочих дней уведомлять Заказчика о событиях и обстоятельствах, которые могут оказать негативное влияние на ход, качество, сроки осуществления мероприятий или на недостижение плановых показателей фактической экономии энергетического ресурса, а также в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы.

6.4.7. По истечении последнего отчетного периода подготовить и представить Заказчику итоговый отчет, содержащий итоговый расчет экономии энергетического ресурса за весь срок действия Контракта.

6.4.8. Обеспечить за свой счет устранение недостатков и дефектов установленного оборудования и устройств в течение срока действия гарантийных обязательств по Контракту.

6.5. В случае обнаружения Исполнителем в ходе выполнения ЭЭМ непригодности для дальнейшей эксплуатации опор, кронштейнов, кабельных линий, электрощитов и иного оборудования в составе Объекта энергосервиса письменно информировать об этом Заказчика в срок, не превышающий 5 (пяти) рабочих дней с даты обнаружения таких фактов.

6.6. Границы разделения ответственности за работоспособность оборудования, установленного Исполнителем в ходе выполнения мероприятий, ограничиваются местом подключения, установленного Исполнителем оборудования.

6.7. Исполнитель обязан предоставлять информацию обо всех соисполнителях, субподрядчиках, с которыми он заключил договор или договоры, цена которого или общая цена которых составляет более чем 10 % цены контракта.

Вышеуказанная информация предоставляется Заказчику Исполнителем в течение десяти дней с момента заключения им договора с соисполнителем, субподрядчиком. В случае непредоставления Заказчику информации поставщиком (подрядчиком, исполнителем) информация об этом размещается в единой информационной системе. Непредоставление указанной информации поставщиком (подрядчиком, исполнителем) не влечет за собой недействительность заключенного контракта по данному основанию.

7. ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ВЫПОЛНЕННЫХ ЭЭМ

7.1. Право собственности на светильники и оборудование, установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса Заказчика в ходе осуществления мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, а также созданные на Объекте энергосервиса отделимые улучшения, принадлежит Исполнителю в течение всего срока действия Контракта.

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

7.2. По истечении срока действия Контракта право собственности на светильники, оборудование и отделимые улучшения, созданные и/или установленные Исполнителем на Объекте энергосервиса Заказчика в рамках исполнения Контракта, переходит к Заказчику без дополнительной платы на основании подписанного Сторонами Акта приема-передачи оборудования и иных отделимых улучшений, установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса (далее – «Акт приема-передачи оборудования», форма – Приложение № 9 к настоящему Контракту).

7.3. До момента перехода права собственности к Заказчику светильники, оборудование и отделимые улучшения, созданные и/или установленные на Объекте энергосервиса Заказчика в рамках исполнения Контракта, находятся в пользовании Заказчика, при этом Заказчик несет перед Исполнителем ответственность за сохранность светильников, оборудования и отделимых улучшений, созданных/установленных Исполнителем на Объекте энергосервиса, в том числе за вред, причиненный им третьими лицами.

7.4. В случае досрочного расторжения Контракта по основаниям, предусмотренным Контрактом (раздел 9 Контракта) и действующим законодательством Российской Федерации, право собственности на светильники, оборудование и отделимые улучшения, созданные и/или установленные на Объекте энергосервиса Заказчика в ходе осуществления ЭЭМ, сохраняется за Исполнителем и может перейти к Заказчику при условии оплаты Заказчиком:

- стоимости установленных/смонтированных Исполнителем на Объекте энергосервиса при выполнении ЭЭМ светильников, оборудования и материалов, в составе, указанном в Приложении к Акту приемки выполненных ЭЭМ, с учетом их физического износа;

- стоимости монтажных и пуско-наладочных работ, произведенных Исполнителем при выполнении ЭЭМ на Объекте энергосервиса, включая расходы на оплату труда работников Исполнителя, лиц, привлеченных Исполнителем по гражданско-правовым договорам для выполнения ЭЭМ на Объекте энергосервиса, а также расходы, понесенные Исполнителем на оплату услуг соисполнителей, привлеченных для выполнения ЭЭМ на Объекте энергосервиса;

- расходов, понесенных Исполнителем в виде платы за привлечение кредитных (заемных) денежных средств на цели, связанные с исполнением обязательств по настоящему Контракту, включая расходы, связанные с исполнением лизинговых обязательств, в том числе, расходы по указанным обязательствам Исполнителя, связанные с их досрочным погашением;

- расходов Исполнителя по оплате банковской гарантии, в случае если в качестве обеспечения исполнения настоящего Контракта Исполнителем предоставлена банковская гарантия. Размер таких расходов определяется пропорционально времени действия Контракта;

- расходов, подлежащих выплате Исполнителем в связи с досрочным расторжением договоров (контрактов, соглашений) с соисполнителями, привлеченными Исполнителем в целях выполнения настоящего Контракта;

- иных документально подтвержденных расходов Исполнителя, связанных с исполнением Контракта.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

8.2. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, Исполнитель вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается Контрактом в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы. Штрафы начисляются за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом. Размер штрафа устанавливается Контрактом в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

8.3. В случае просрочки исполнения Исполнителем обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик направляет Исполнителю требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

8.4. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается Контрактом в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Контракта (отдельного этапа исполнения Контракта), уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом (соответствующим отдельным этапом исполнения Контракта) и фактически исполненных Исполнителем, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

8.5. Штрафы начисляются за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем) обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения Исполнителем обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Контрактом. Размер штрафа устанавливается Контрактом в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления штрафов.

8.6. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

8.7. 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 следующем порядке:

а) 10 процентов цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) не превышает 3 млн. рублей;

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

в) 1 процент цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 0,5 процента цены контракта (этапа) в случае, если цена контракта (этапа) составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно).

8.8. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем обязательства, предусмотренного Контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается (при наличии в контракте таких обязательств) в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;

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

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

8.9. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом, размер штрафа устанавливается в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей (включительно);

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

в) 10000 рублей, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена контракта превышает 100 млн. рублей.

8.10. В случае недостижения Исполнителем предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии) для соответствующего календарного периода Исполнитель выплачивает неустойку (штраф, пеню) в размере, равном произведению цены (тарифа) на соответствующий энергетический ресурс, определяемой в соответствии с п. 3.6. Контракта, и разницы между размером экономии энергетического ресурса в натуральном выражении, предусмотренным Контрактом для соответствующего календарного периода, и фактически достигнутым размером экономии в натуральном выражении в этот же календарный период. При этом разница между размером неустойки (штрафа, пени) за недостижение Исполнителем предусмотренного Контрактом размера экономии (доли размера экономии) для соответствующего календарного периода и размером платежа в адрес Исполнителя за фактически достигнутую экономию, определяемым в соответствии с п. 3.6 настоящего Контракта, не должна превышать 10 (десять) процентов от произведения цены (тарифа) на соответствующий энергетический ресурс, определяемой в соответствии с п. 3.6 Контракта, и предусмотренного Контрактом для соответствующего календарного периода размера экономии энергетического ресурса в натуральном выражении.

 8.11. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательства по соблюдению параметров условий деятельности Заказчика, установленных законодательством Российской Федерации, включая требования технических регламентов (ТР), государственных стандартов (ГОСТ), строительных норм и правил (СНиП), других нормативных документов в области строительства, санитарных правил и норм (СанПиН), гигиенических нормативов при выполнении мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, Исполнитель обязан безвозмездно устранить выявленные недостатки и компенсировать убытки, возникшие у Заказчика в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) указанного обязательства.

8.12. Заказчик обязан безвозмездно устранить выявленные при исполнении Контракта нарушения режимов и условий использования энергетических ресурсов Заказчиком и возместить Исполнителю убытки, возникшие у Исполнителя в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) Заказчиком указанных обязательств.

8.13. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение Исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

8.14. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

8.15. Уплата неустойки или применение иной формы ответственности не освобождают Стороны от исполнения обязательств по Контракту.

8.16. Исполнитель несет ответственность за непредставление информации предусмотренной п.6.7 контракта. Указанная в п.6.7 контракта информация предоставляется Заказчику Исполнителем в течение десяти дней с момента заключения им договора с соисполнителем, субподрядчиком. За непредставление указанной информации с Исполнителя взыскиваются пени в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены договора, заключенного Исполнителем с соисполнителем, субподрядчиком. Пеня подлежит начислению за каждый день просрочки исполнения такого обязательства.

9. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА, ГАРАНТИЙНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПОРЯДОК ВОЗВРАТА ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ, ВНЕСЕННЫХ В КАЧЕСТВЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА, ГАРАНТИЙНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

9.1. Контракт заключается после предоставления Исполнителем обеспечения исполнения Контракта.

9.2. Размер обеспечения исполнения Контракта определен в размере 5 (пяти) процентов от фиксированного процента минимального размера экономии в денежном выражении расходов заказчика на поставки соответствующих энергетических ресурсов, подлежащего уплате Исполнителю по энергосервисному контракту – 6 323 289,51 руб. (шесть миллионов триста двадцать три тысячи двести восемьдесят девять) рублей 51 копейка).

9.3. Исполнение Контракта могут обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям статьи 45 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», или внесением денежных средств на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику.

Способ обеспечения исполнения Контракта определяется Исполнителем самостоятельно.

В случае обеспечения Исполнителем обязательств банковской гарантией, срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный Контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со статьей 95 Закона о контрактной системе.

Реквизиты для перечисления обеспечения исполнения Контракта, в случае внесения денежных средств на указанный заказчиком счет:

Управление городского хозяйства администрации города-курорта Железноводска, ИНН 2627024653, КПП 262701001,

р/с 03232643077120002100,

БИК 010702101 к/с 40102810345370000013

ОТДЕЛЕНИЕ СТАВРОПОЛЬ БАНКА РОССИИ//УФК по Ставропольскому краю г. Ставрополь (ФУА города-курорта Железноводска (УГХА г. Железноводска л/с 05213035480).

9.4. В качестве обеспечения исполнения Контракта принимаются банковские гарантии, выданные банками, соответствующими требованиям, установленным Правительством Российской Федерации и включенными в перечень, предусмотренный частью 1.2 статьи 45 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

9.4.1. Банковская гарантия должна быть безотзывной и должна содержать:

- сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом заказчику в установленных частью 15 статьи 44 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ случаях, или сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом заказчику в случае ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии со статьей 96 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ;

- обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;

- обязанность гаранта уплатить заказчику неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки;

- условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими заказчику;

- срок действия банковской гарантии с учетом требований статей 44 и 96 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ;

- отлагательное условие, предусматривающее заключение договора предоставления банковской гарантии по обязательствам принципала, возникшим из контракта при его заключении, в случае предоставления банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения контракта;

- установленный Правительством Российской Федерации перечень документов, предоставляемых заказчиком банку одновременно с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии.

- условие о праве заказчика на бесспорное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии.

9.4.2. Запрещается включение в условия банковской гарантии требования о представлении заказчиком гаранту судебных актов, подтверждающих неисполнение принципалом обязательств, обеспечиваемых банковской гарантией.

9.4.3. Банковская гарантия, используемая для целей Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ, информация о ней и документы, предусмотренные частью 9 статьи 45 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ, должны быть включены в реестр банковских гарантий, размещенный в единой информационной системе, за исключением банковских гарантий, указанных в части 8.1 статьи 45 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ. Такие информация и документы должны быть подписаны усиленной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени банка. В течение одного рабочего дня после включения таких информации и документов в реестр банковских гарантий банк направляет принципалу выписку из реестра банковских гарантий.

9.4.4. Дополнительные требования к банковской гарантии, используемой для целей Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ, порядок ведения и размещения в единой информационной системе реестра банковских гарантий, порядок формирования и ведения закрытого реестра банковских гарантий, в том числе включения в него информации, порядок и сроки предоставления выписок из него, форма требования об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии устанавливаются Правительством Российской Федерации (Постановление Правительства РФ от 08.11.2013 № 1005 «О банковских гарантиях, используемых для целей Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее - Постановление Правительства РФ от 08.11.2013 № 1005):

Банковская гарантия оформляется в письменной форме на бумажном носителе или в форме электронного документа, подписанного электронной подписью, вид которой предусмотрен Федеральным законом от 05.04.2013 №44-ФЗ, лица, имеющего право действовать от имени банка (далее - гарант), на условиях, определенных гражданским законодательством и статьей 45 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

9.5. Денежные средства, предоставленные в качестве обеспечения исполнения контракта, возвращаются Исполнителю в течение тридцати дней с даты исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных контрактом. Денежные средства возвращаются на счет, указанный в Разделе «Адреса и реквизиты Сторон» проекта контракта.

9.6. В ходе исполнения контракта Исполнитель вправе изменить способ обеспечения исполнения контракта и (или) предоставить Заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения контракта новое обеспечение исполнения контракта, размер которого может быть уменьшен в порядке и случаях, которые предусмотрены частями 7.2 и 7.3 ст. 96 Федерального Закона.

9.7. В случае отзыва в соответствии с законодательством Российской Федерации у банка, предоставившего банковскую гарантию в качестве обеспечения исполнения контракта, лицензии на осуществление банковских операций Исполнитель обязан предоставить новое обеспечение исполнения контракта не позднее одного месяца со дня надлежащего уведомления Заказчиком Исполнителя о необходимости предоставить соответствующее обеспечение. Размер такого обеспечения может быть уменьшен в порядке и случаях, которые предусмотрены частями 7, 7.1, 7.2 и 7.3 статьи 96 Федерального Закона. За каждый день просрочки исполнения Исполнителем обязательства начисляется пеня 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 контрактом и фактически исполненных Исполнителем, за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

9.8. Размер обеспечения исполнения контракта уменьшается посредством направления Заказчиком информации об исполнении Исполнителем обязательств по оказанию услуги или об исполнении им отдельного этапа исполнения контракта и стоимости исполненных обязательств для включения в соответствующий реестр контрактов.

9.9. Уменьшение размера обеспечения исполнения контракта производится пропорционально стоимости исполненных обязательств, приемка и оплата которых осуществлены в порядке и сроки, которые предусмотрены настоящим контрактом.

9.10. В случае, если обеспечение исполнения контракта осуществляется путем предоставления банковской гарантии, требование Заказчика об уплате денежных сумм по этой гарантии может быть предъявлено в размере не более размера обеспечения исполнения контракта, рассчитанного Заказчиком на основании информации об исполнении контракта, размещенной в соответствующем реестре контрактов.

9.11. В случае, если обеспечение исполнения контракта осуществляется путем внесения денежных средств на счет, указанный Заказчиком, Исполнителю возвращаются Заказчиком денежные средства в сумме, на которую уменьшен размер обеспечения исполнения контракта, рассчитанный Заказчиком на основании информации об исполнении контракта, размещенной в соответствующем реестре контрактов, не позднее тридцати дней с даты исполнения Исполнителем обязательств, предусмотренных контрактом.

9.12. Уменьшение размера обеспечения исполнения контракта осуществляется при условии отсутствия неисполненных Исполнителем требований об уплате неустоек (штрафов, пеней), предъявленных Заказчиком, а также приемки Заказчиком выполненных работ, результатов отдельного этапа исполнения контракта в объеме выплаченного аванса (если контрактом предусмотрена выплата аванса).

9.13. Уменьшение размера обеспечения исполнения контракта, предоставленного в виде банковской гарантии, осуществляется Заказчиком путем отказа от части своих прав по этой гарантии. При этом датой такого отказа признается дата включения в реестр контрактов информации об исполнении обязательств по контракту и об их стоимости.

9.14. В случае предоставления нового обеспечения исполнения контракта возврат банковской гарантии Заказчиком гаранту, предоставившему указанную банковскую гарантию, не осуществляется, взыскание по ней не производится.

9.15. Обеспечение гарантийных обязательств не предусмотрено.

10. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ КОНТРАКТА

10.1. Контракт может быть изменен в случаях, предусмотренных пунктом 6 статьи 161 Бюджетного кодекса Российской Федерации, при уменьшении ранее доведенных до Заказчика как получателя бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств. При этом Заказчик в ходе исполнения Контракта обеспечивает согласование новых условий Контракта, в том числе цены и (или) сроков исполнения Контракта и (или) объемов работ, предусмотренных Контрактом.

Все изменения и дополнения оформляются в письменном виде путем подписания Сторонами дополнительных соглашений к Контракту. Дополнительные соглашения к Контракту являются его неотъемлемой частью и вступают в силу с даты их подписания Сторонами.

10.2. При исполнении Контракта не допускается перемена Исполнителя, за исключением случая, если новый Исполнитель является правопреемником Исполнителя по такому Контракту вследствие реорганизации юридического лица в форме преобразования, слияния или присоединения.

10.3. В случае перемены Заказчика права и обязанности Заказчика, предусмотренные Контрактом, переходят к новому Заказчику.

10.4. При исполнении контракта (за исключением случаев, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, принятыми в соответствии с частью 6 статьи 14 Федерального закона) по согласованию заказчика с поставщиком (подрядчиком, исполнителем) допускается поставка товара, выполнение работы или оказание услуги, качество, технические и функциональные характеристики (потребительские свойства) которых являются улучшенными по сравнению с качеством и соответствующими техническими и функциональными характеристиками, указанными в контракте.

10.5. Контракт может быть досрочно расторгнут:

- по соглашению Сторон;

- в судебном порядке в случаях, предусмотренных действующим гражданским законодательством Российской Федерации;

- в одностороннем внесудебном порядке в случаях, установленных Контрактом.

10.6. Инициатива о досрочном расторжении Контракта по соглашению Сторон может исходить от любой из Сторон Контракта. Сторона, которой направлено предложение о расторжении Контракта по соглашению Сторон, должна дать письменный ответ, по существу, в срок, не превышающий 15 (пятнадцати) календарных дней с даты его получения. Расторжение Контракта по соглашению Сторон оформляется подписанием соответствующего соглашения и должно предусматривать порядок расчетов Сторон в связи с досрочным прекращением обязательств по Контракту. При определении размера денежных обязательств, возникших в связи с расторжением Контракта по соглашению Сторон, Стороны руководствуются положениями Контракта.

10.7. Заказчик вправе отказаться от исполнения Контракта в одностороннем внесудебном порядке в следующих случаях:

10.7.1. В случае установления несоответствия светильников Техническому заданию, предусмотренном пунктом 5.1. настоящего Контракта. В случае расторжения Контракта по настоящему основанию компенсация расходов Исполнителя, понесенных в период действия Контракта, Заказчиком не производится.

10.7.2. Установления факта проведения ликвидации Исполнителя - юридического лица или наличия решения арбитражного суда о признании Исполнителя банкротом и открытии в отношении него конкурсного производства.

10.7.3. По иным основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации для одностороннего отказа заказчика от исполнения отдельных видов обязательств.

10.8. В случае расторжения Контракта по инициативе любой из Сторон, Стороны обязаны произвести сверку расчетов с оформлением акта сверки в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от инициирующей Стороны соответствующего уведомления о расторжении Контракта и завершить расчеты по Контракту в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты прекращения действия Контракта.

10.9. В случае досрочного расторжения Контракта по инициативе Исполнителя либо Заказчика понесенные в связи с досрочным расторжением Контракта убытки, а также упущенная выгода возмещаются за вычетом средств/стоимости имущества, полученных Исполнителем либо Заказчиком в течение срока действия Контракта, в соответствии с действующим законодательством РФ.

 Стороны согласовали, что упущенная выгода определяется в соответствии с действующим законодательством.

10.10. Расторжение Контракта осуществляется с соблюдением требований частей 9 - 23 статьи 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

10.11. Решение об одностороннем отказе от Контракта направляется второй Стороне в оригинале по адресу второй Стороны, указанному в Контракте.

10.12. В рамках контракта допускается полная или частичная уступка права требования оплаты по контракту Исполнителем в случаях, не противоречащих законодательству Российской Федерации.

11. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ, ПРЕТЕНЗИИ СТОРОН

11.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при неисполнении Контракта, будут разрешаться Сторонами путем переговоров с соблюдением досудебного претензионного порядка.

11.2. В претензии перечисляются допущенные при исполнении Контракта нарушения со ссылкой на соответствующие положения Контракта или его приложений, отражаются стоимостная оценка ответственности (неустойки), а также действия, которые должны быть произведены другой Стороной для устранения нарушений.

11.3. Претензия подлежит рассмотрению и разрешению в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента ее получения. При недостижении согласия спор рассматривается в Арбитражном суде Ставропольского края в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

12.1. Контракт вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует в течение 8 (восьми) лет от начального срока достижения предусмотренного Контрактом размера экономии, а в части оплаты стоимости Контракта, возмещения убытков, выплаты неустойки, исполнения гарантийных обязательств – до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Контракту.

12.2. Истечение срока действия Контракта не влечет прекращения обязательств по Контракту, в том числе предусмотренных Контрактом гарантийных обязательств.

13. БАНКОВСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ КОНТРАКТА

13.1. Банковское сопровождение контракта осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2014 г. № 963 «Об осуществлении банковского сопровождения контракта» и постановления администрации города-курорта Железноводска от 05 августа 2021 г. № 601 «Об определении случаев осуществления банковского сопровождения контрактов для обеспечения муниципальных нужд города-курорта Железноводска Ставропольского края».

13.2. Исполнитель обязан открыть отдельный счет для осуществления расчетов по Контракту в банке, осуществляющем банковское сопровождение Контракта (далее - Банк), в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней после заключения Контракта. Производить операции на данном отдельном счете только по Контракту.

13.3. Исполнитель заключает с Банком договор о банковском сопровождении в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты заключения Контракта, в соответствии с требованиями Правил банковского сопровождения.

Договор банковского сопровождения должен содержать:

а) порядок и сроки открытия отдельного счета Исполнителю, соисполнителям;

б) права и обязанности сторон;

в) порядок и сроки зачисления и списания денежных средств с отдельного счета;

г) обязанность Банка в рамках мониторинга расчетов, осуществляемых при исполнении Контракта, предоставлять ежемесячно Заказчику с соблюдением положений законодательства Российской Федерации о банковской тайне:

сведения о проведении операций со средствами на отдельном счете в форме выписки о движении денежных средств по отдельному счету за отчетный календарный месяц;

отчет, содержание которого определяется пунктом 15 Правил банковского сопровождения;

сведения о результатах проведенной Банком идентификации Исполнителя, соисполнителя при открытии ему отдельного счета;

д) случаи и порядок внесения изменений в договор о банковском сопровождении и его расторжения.

13.4. Исполнителем предоставляется Заказчику копия договора банковского сопровождения Контракта в течение 3 рабочих дней с даты его заключения.

13.5. Исполнитель обязан:

осуществлять расчеты, связанные с исполнением обязательств по сопровождаемому контракту на отдельном счете, открытом в банке, осуществляющем банковское сопровождение контракта, а также заключить с банком договор о банковском сопровождении в срок, установленный сопровождаемым контрактом;

определять в договорах, заключаемых с соисполнителями, условия осуществления расчетов в рамках исполнения обязательств по таким договорам на отдельном счете для проведения операций, включая операции в рамках исполнения контракта, открытом в банке, осуществляющем сопровождение контракта;

предоставлять заказчику и банку сведения о привлекаемых им в рамках исполнения обязательств по сопровождаемому контракту соисполнителях (полное наименование соисполнителя, местонахождение соисполнителя (почтовый адрес), телефоны руководителя и главного бухгалтера, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет);

13.6. Заказчик обязан оплачивать оказанные услуги по сопровождаемому контракту на отдельном счете, открытом Исполнителем для осуществления банковского сопровождения контракта.

14. ДЕЙСТВИЕ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

14.1. Стороны, не исполнившие или ненадлежащим образом исполнившие обязательства по контракту, освобождаются от ответственности, если докажут, что надлежащее исполнение обязательств по контракту оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы.

14.2. Каждая из Сторон обязана письменно сообщить о наступлении обстоятельств непреодолимой силы не позднее 3-х рабочих дней с начала их действия.

14.3. Не уведомление либо несвоевременное уведомление о наступлении обстоятельств непреодолимой силы не дает Сторонам право ссылаться при невозможности выполнить свои обязанности по контракту на наступление названных обстоятельств.

15. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

15.1. Во всем, что не предусмотрено Контрактом, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

15.2. При исполнении Контракта изменение его существенных условий не допускается.

15.3. Контракт подлежит обязательному учету в соответствии с законодательством Российской Федерации.

15.4. Письма, уведомления, которые одна Сторона направляет другой Стороне в соответствии с Контрактом, направляются в письменной форме нарочным либо почтовым отправлением с уведомлением о вручении последнего адресату по местонахождению Сторон, указанному в Контракте.

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 Контракте или в соответствующем запросе.

15.5. В случае изменения у одной из Сторон местонахождения, почтового адреса, банковских реквизитов она обязана информировать об этом другую Сторону в течение 3 (трех) рабочих дней с даты государственной регистрации соответствующих изменений в учредительных документах либо вступления изменений в силу.

15.6. В случае изменения у одной из Сторон банковских реквизитов она обязана информировать об этом другую Сторону до вступления изменений в силу.

15.7. К Контракту прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

а) Приложение № 1 «Техническое задание на оказание услуг, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов, используемых при эксплуатации объектов уличного освещения города-курорта Железноводска».

б) Приложение № 2 «Объем потребление электрической энергии на объекте энергосервиса в 2020 году» (форма документа).

в) Приложение № 3 «Календарный план достижения экономии на Объекте энергосервиса на весь срок действия Контракта» (форма документа).

г) Приложение № 4 «Акт об определении экономии энергетических ресурсов» (форма документа).

д) Приложение № 5 «Акт приемки выполненных ЭЭМ (промежуточный) за \_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_ года по энергосервисному контракту № \_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.» (форма документа).

 е) Приложение № 6 «Акт приемки выполненных ЭЭМ по энергосервисному контракту № \_\_\_\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.» (форма документа).

 ж) Приложение № 7 «Акт передачи демонтированного оборудования» (форма документа).

з) Приложение № 8 «Акт фиксирования недостоверности сведений об Объекте энергосервиса» (форма документа).

 и) Приложение № 9 «Акт приема-передачи оборудования и иных отделимых улучшений, установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса» (форма документа).

16. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик**Управление городского хозяйства** **администрации города-курорта** **Железноводска Ставропольского края**357405, Ставропольский край, г. Железноводск, ул. Оранжерейная, 4ИНН/КПП 2627024653/262701001 р/с 03231643077120002100Отделение Ставрополь Банка России//УФК по Ставропольскому краю, г. Ставрополь(ФУА города-курорта Железноводска (УГХА г. Железноводска)БИК 010702101к/с 40102810345370000013тел./факс 8 (87932) 4-55-08 е-мail: ugkx@rambler.ruЗаместитель главы администрации города-курорта Железноводска Ставропольского края-Начальник Управления городского хозяйства администрации города-курорта Железноводска Ставропольского края\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Г.И. КаспаровЭЦП | Исполнитель**ООО «Световые Технологии ЭСКО»** Юридический адрес: 127273, Российская Федерация, 127273, г. Москва, ул. Отрадная, д. 2Б, стр. 1, помещение 11 Почтовый адрес: Российская Федерация, 127273, г. Москва, ул. Отрадная, д. 2Б, стр. 7 Телефон: 8 (800) 444-08-55 E-Mail: esco@ltesco.com ИНН: 9715215032 КПП 771501001 ОКПО 42902202 ОКВЭД 51.65.5 ОГРН 1157746820087 ОКТМО 45359000000 ОКОГУ 4210011 ОКФС 16 БИК 046126614Банк: РЯЗАНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8606 ПАО СБЕРБАНКр\40702810653000011371к\с 30101810500000000614Генеральный директор ООО «Световые Технологии ЭСКО» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.П. Аникин  ЭЦП |

Приложение № 1 к

Энергосервисному контракту № 32А-21 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Техническое задание**

на оказание услуг, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов, используемых при эксплуатации объектов уличного освещения города-курорта Железноводска.

Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Федеральный закон от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года № 636 «О требованиях к условиям энергосервисного контракта и об особенностях определения начальной (максимальной) цены энергосервисного контракта (цены лота)»;

Постановление Правительства РФ от 24.12.2020 № 2255 «Об утверждении требований к осветительным устройствам и электрическим лампам, используемым в цепях переменного тока в целях освещения»;

Постановление Правительства РФ от 31 декабря 2009 г. № 1221 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг при осуществлении закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (с изменениями и дополнениями).

**Цели проведения мероприятий по энергосервисному контракту:**

Достижение указанных в энергосервисном контракте показателей расчетной (плановой) экономии энергоресурсов – электрической энергии за счет проведения энергосберегающих мероприятий по модернизации системы уличного освещения города-курорта Железноводска, проведение дополнительных мероприятий, направленных на обеспечение соблюдения при эксплуатации Объекта энергосервиса всех установленных санитарно-гигиенических требований, режимам и параметрам работы энергопотребляющих установок, режимов и параметров эксплуатации Объекта энергосервиса (п. 14 Постановления Правительства Российской Федерации от 18 августа 2010 года № 636)**.**

Исполнителем осуществляются следующие мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования электроэнергии Объектом энергосервиса, мероприятия, обеспечивающие соблюдение санитарно-гигиенических требований, режимов и параметров работы энергопотребляющих установок, режимов и параметров эксплуатации Объекта энергосервиса:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование энергосберегающих мероприятий/срок их выполнения | Объем выполнения энергосберегающих мероприятий |
| Осмотр (объезд, обход) Объекта энергосервиса,подтверждение соответствия заявленных в Техническом задании (Приложение 1) технических характеристик светильников до начала монтажа.В течение 10 (десяти) календарных дней с даты подписания Контракта | Осмотр (обход, объезд) Объекта энергосервиса специалистами Исполнителя с целью определения графика выполнения работ, выявления несоответствий базовых значений (параметров) Объекта энергосервиса (количество и мощность энергопотребляющего оборудования, базовый уровень потребления, режим горения, данные о ПУ, и т.д.).Предоставление Исполнителем Заказчику подтверждения соответствия заявленных технических характеристик, устанавливаемых на объекте энергосервиса светильников Техническому заданию (Приложение 1): передача протоколов испытаний аккредитованных лабораторий в отношении каждого из типов, устанавливаемых на Объекте энергосервиса светильников по следующим показателям:а) величина световой отдачи;б) значение общего индекса цветопередачи; в) значение коррелированной цветовой температуры; г) значение коэффициента пульсации;д) значение коэффициента мощности. |
| Модернизация сети уличного освещения на объекте энергосервиса Срок выполнения: в течение 60 (шестьдесят) календарных днейс даты начала ЭЭМ | Демонтаж и вывоз имеющихся на объекте энергосервиса светильников.Замена существующих (демонтируемых) осветительных приборов на новые светодиодные светильники, в том числе: приобретение, доставка, монтаж светодиодных светильников утилитарного наружного освещения в количестве 6 849 шт., в том числе не менее 680 шт. с контроллерами управления светильником, согласно адресному перечню (Приложение № 3 к Конкурсной документации). |
| Передача демонтированного оборудованияСрок выполнения: в течение 60 (шестьдесят) календарных дней с даты начала ЭЭМ | Передача демонтированного оборудования происходит в соответствии с п. 6.2.11. проекта Контракта.  |
| Модернизация шкафов управления наружным освещениемСрок выполнения: в течение 60 (шестьдесят) календарных дней с даты начала ЭЭМ | Приобретение, доставка, монтаж на Объекте энергосервиса ШУНО в количестве 124 (сто двадцать четыре) шт. Места установки ШУНО согласовываются Заказчиком и Исполнителем в ходе реализации ЭЭМ. |
| Установка программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО Срок выполнения: в течение 60 (шестьдесят) календарных дней с даты начала ЭЭМ | Приобретение и установка на Объекте энергосервиса автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии (АСКУЭ), автоматизированной системы управления наружным освещением (АСУНО), предназначенной для энергоэффективного управления, контроля и диагностики сетей наружного освещения города-курорта Железноводска |
| Пуско-наладочные мероприятия Срок выполнения: в течение 60 (шестьдесят) календарных дней с даты начала ЭЭМ | Комплексная пуско-наладка единой системы наружного освещения города-курорта Железноводска |
| Сдача-приемка выполненных ЭЭМ Срок выполнения: в течение 10 рабочих днейс даты направления Исполнителем Заказчику Акта о приемке выполненных ЭЭМ | Сдача-приемка выполненных ЭЭМ осуществляется в порядке и сроки, установленные п. 5.10. проекта Контракта. |

**Общие требования к проведению мероприятий:**

Обеспечить снижение потребления электроэнергии наружным освещением города-курорта Железноводска не менее чем на 50% при выполнении нормативных требований свода правил СП 52.13330.2016 по уровню освещённости улично-дорожной сети, включая пешеходные переходы, оборудованные существующей системой наружного освещения, дворовых территорий, при условии соответствия существующих объектов и элементов, входящих в систему наружного освещения (опоры освещения, световые приборы, кронштейны крепления светильников и т.д.), их характеристик и расположения требованиям нормативных актов, применяемым к таким объектам.

Поставляемый товар должен быть новым товаром (товаром, который не был в употреблении, в ремонте, в том числе, который не был восстановлен, у которого не была осуществлена замена составных частей, не были восстановлены потребительские свойства) в случае, если иное не предусмотрено описанием объекта закупки.

**Работы, выполняемые для достижения целей проведения мероприятий по энергосервисному контракту:**

1. Замена светильников с лампами ДНаТ, ДРЛ и с иными источниками света, установленных на улично-дорожной сети, дворовых и общественных территориях города-курорта Железноводска на энергосберегающие светодиодные светильники в количестве 6 849 шт.

Адресный перечень объектов наружного освещения, подлежащих модернизации в рамках энергосервисного контракта приведён в Приложении № 3 к Конкурсной документации.

2. Демонтаж существующих светильников, монтаж замещающих светодиодных светильников, новых зарядных проводов, выполняются в светлое время суток, строго после окончания работы СНО по утверждённому графику включения и отключения наружного освещения города-курорта Железноводска.

Подключение светильников к питающим линиям выполнить зажимами SLIW 50 (или аналог).

Все работы в электроустановках выполняются подготовленным электротехническим персоналом Исполнителя в соответствии с требованиями Норм и Правил работы в электроустановках потребителей.

При выявлении неисправностей в работе смонтированных светильников, произошедшие по вине Исполнителя, Исполнитель обязан их исправить в срок, обеспечивающий бесперебойную работу наружного освещения. Устранение нарушений, связанных с полным, частичным прекращением освещения улично-дорожной сети, общественных и дворовых территорий, должно устраняться в разумные сроки по согласованию сторон.

3. Места установки ШУНО согласовываются с Заказчиком в период выполнения Исполнителем ЭЭМ, по запросу Исполнителя.

**Технические требования к светодиодным светильникам системы городского наружного освещения.**

Основные требования к параметрам и характеристикам оборудования:

Светильники должны соответствовать ГОСТ Р 54350-2015, ГОСТ IEC 60598-1-2017, ГОСТ IEC 60598-1-2017, ГОСТ 14254-2015, ГОСТ 17516.1-90, ГОСТ Р 55705-2013, Постановление Правительства РФ от 24.12.2020 № 2255 и техническим требованиям конкурсной документации.

Перечни объектов для замены существующих осветительных приборов и установки новых светодиодных светильников, представлены в Приложении № 3 к Конкурсной документации.

Общие требования:

Комплектность.

В комплект поставки должны входить:

Светильники в сборе;

Паспорта на оборудование;

Руководство (инструкция) по монтажу и эксплуатации;

Техническая документация на русском языке.

Требования надёжности.

Средняя наработка светильника на отказ – не менее 50000 часов непрерывной работы.

Срок службы светильников – не менее 12 лет в соответствии с ГОСТ Р 55705 – 2013.

Срок службы компонентов системы управления уличным освещением – 12 лет со дня ввода в эксплуатацию.

Требования охраны окружающей среды.

Светильники не содержат токсичных материалов и комплектующих изделий, приносящих вред окружающей среде, и не требуют специальной утилизации.

Утилизация светильников проводится обычным способом.

Требования к транспортировке и хранению.

Условия транспортирования светильников должны соответствовать группе «С» по ГОСТ 23216-78, в том числе в части воздействия климатических факторов – группе условий хранения 4 по ГОСТ 15150-69.

Условия хранения светильников должны соответствовать группе условий хранения 4 по ГОСТ 15150-69.

Техническая документация.

В составе документации, подлежащей передаче по итогам выполнения энергоэффективных мероприятий, представляется следующая документация:

Технические паспорта на установленные светильники;

Руководства (инструкции) по монтажу и эксплуатации от заводов-производителей светотехнического оборудования.

Требования к тестированию и информированию заказчика о соответствии заявленных технических характеристик светильников – характеристикам фактически устанавливаемых на объекте энергосервиса светильников (предоставление подтверждения обеспечивается до даты монтажа светильников):

Соответствие осветительных устройств требованиям ТЗ должно быть подтверждено протоколами испытаний, передача протоколов испытаний аккредитованных лабораторий в отношении каждого из типов, устанавливаемых на Объекте энергосервиса светильников по следующим показателям:

а) величина световой отдачи;

б) значение общего индекса цветопередачи;

в) значение коррелированной цветовой температуры;

г) значение коэффициента пульсации;

д) значение коэффициента мощности.

Гарантия.

Исполнитель обязан обеспечить гарантийный срок эксплуатации светильников не менее 8 (восьми) лет со дня подписания Акта о приёмке выполненных ЭЭМ.

Страна происхождения товара:

Приложение № 1.1

к Техническому заданию

Технические характеристики товаров (материалов, оборудования), показатели, определяющие соответствие используемых при выполнении работ товаров (материалов, оборудования) потребностям заказчика, максимальные и (или) минимальные значения таких показателей, а также значения показателей, которые не могут изменяться:

Таблица №1

| №п/п | Наименование товара (материала оборудования) | Требования, установленные к функциональным, техническим, качественным характеристикам товара, входящего в объект закупки (показатели, в соответствии с которыми будет устанавливаться эквивалентность/соответствие) |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя, ед. изм. показателя | Значение показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Тип 1. Светильник утилитарного наружного освещения для освещения магистралей, дорог, улиц, тротуаров | 1. Общий индекс цветопередачи
 |  70 |
| 1. Значение коррелированной цветовой температуры, К
 | 4000 |
| 1. Значение коэффициента пульсации, %
 |  |
| 1. Значение коэффициента мощности
 | 1 |
| 1. Тип кривой силы света
 | 0,98 |
| 1. Рабочее напряжение, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, В
 | Ш (Широкая) |
| 1. Частота питающей сети, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, Гц
 | 230 (±10%) |
| 1. Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45°C до + 40°C.

\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины: для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на +15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на +30 °С. | 50  |
| 1. Степень защиты оболочки светильника (электрического и оптического отсека) \*

\* Для обеспечения работоспособности при регламентном обслуживании светильников (мойка ОУ аппаратом высокого давления) | УХЛ1 |
| 1. Номинально сечение жил внешней проводки\* для присоединения светильника к распределительной сети, мм2

\* Светильники не должны иметь ПВХ изоляцию во внешней проводке | IP66 |
| 1. Монтажный диаметр узла крепления, мм.
 | 0,75 |
| 1. Светильник должен быть укомплектован регулируемым узлом крепления для изменения положения светильника на кронштейне опоры освещения.
 | 60 |
| 1. Конструкция светильника должна предусматривать возможность замены источника питания на месте его эксплуатации без демонтажа светильника с кронштейна опоры освещения и обслуживание светильника на месте его эксплуатации
 | Соответствует |
| 1. Корпус светодиодного светильника должен быть изготовлен из литого под давлением алюминиевого сплава и покрыт антикоррозийным порошковым покрытием для защиты от внешних воздействий и солнечной радиации
 | Соответствует |
| 2 | Тип 2. Светильник утилитарного наружного освещения для освещения парковых и пешеходных зон | 1. Общий индекс цветопередачи
 | Соответствует |
| 1. Значение коррелированной цветовой температуры, К
 | 70 |
| 1. Значение коэффициента пульсации, %
 | 4000 |
| 1. Значение коэффициента мощности
 |  |
| 1. Тип кривой силы света
 | 1 |
| 1. Рабочее напряжение, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, В
 | 0,95 |
| 1. Частота питающей сети, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, Гц
 | Д (Косинусная) |
| 1. Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45°C до + 40°C.

\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины: для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на +15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на +30 °С. | 230 (±10%) |
| 1. Степень защиты оболочки светильника (электрического и оптического отсека) \*

\*Для обеспечения работоспособности при регламентном обслуживании светильников (мойка ОУ аппаратом высокого давления) | 50  |
| 1. Номинальное сечение жил внешней проводки\* для присоединения светильника к распределительной сети, мм2.

\*Светильники не должны иметь ПВХ изоляцию во внешней проводке | УХЛ1 |
| 1. Монтажный диаметр узла крепления, мм.
 | IP65 |
| 1. Конструкция светильника должна предусматривать возможность замены источника питания без демонтажа светильника с кронштейна опоры освещения для обслуживания светильника на месте его эксплуатации
 |  0,75 |
| 3 | Тип 3. Светильник утилитарного наружного освещения для освещения магистралей, дорог, улиц, тротуаров с управляемым источником питания | 3.1. Общий индекс цветопередачи |  60 |
| 3.2. Значение коррелированной цветовой температуры, К | Соответствует |
| 3.3. Значение коэффициента пульсации, % | 70 |
| 3.4. Значение коэффициента мощности | 4000 |
| 3.5. Тип кривой силы света | 1 |
| 3.6. Рабочее напряжение, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, В |  0,98 |
| 3.7. Частота питающей сети, при котором светильники соответствуют техническим требованиям конкурсной документации в части светотехнических параметров, Гц | Ш (Широкая)  |
| 1. 3.8. Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45°C до + 40°C.

\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины: для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на +15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на +30 °С. |  |
| 1. 3.9. Степень защиты оболочки светильника (электрического и оптического отсека) \*

\*Для обеспечения работоспособности при регламентном обслуживании светильников (мойка ОУ аппаратом высокого давления) | 230 (±10%) |
| 1. 3.10. Номинальное сечение жил внешней проводки\* для присоединения светильника к распределительной сети, мм2.

\*Светильники не должны иметь ПВХ изоляцию во внешней проводке | 50  |
| 3.11. Монтажный диаметр узла крепления, мм. |  УХЛ1 |
| 3.12. Конструкция светильника должна предусматривать возможность замены источника питания без демонтажа светильника с кронштейна опоры освещения для обслуживания светильника на месте его эксплуатации | IP66 |
| 3.13. Светильник должен быть укомплектован регулируемым узлом крепления для изменения положения светильника на кронштейне опоры освещения. |  0,75 |
| 3.14. Корпус светодиодного светильника должен быть изготовлен из литого под давлением алюминиевого сплава и покрыт антикоррозийным порошковым покрытием для защиты от внешних воздействий и солнечной радиации | 60 |
| 3.15. Драйвер светильников должен обеспечивает возможность диммирования по интерфейсу 0-10В (допускается применение аналогичных интерфейсов управления) в диапазоне 0 – 100% светового потока | Соответствует |
| 3.16. Светильник должен быть укомплектован контроллером управления | Соответствует |

Массогабаритные и светотехнические требования к приборам освещения.

Значения потребляемой мощности, габаритных размеров, массы и световой отдачи светодиодных светильников.

Таблица №2

| **№****п/п** | **Наименование, назначение** | **Номинальная мощность, Вт, не более** | **Габаритные размеры светильника не более,****В х Ш х Д, мм** | **Световая отдача, лм/Вт, не менее** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Светильник утилитарного наружного освещения Тип 1Реестровый номер 5119\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-1135/21 | 250 | 116х328х791 | 135 |
| 2 | Светильник утилитарного наружного освещения Тип 1Реестровый номер 5119\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-1135/21 | 150 | 117х262х630 | 130 |
| 3 | Светильник утилитарного наружного освещения Тип 1Реестровый номер 5119\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-1135/21 | 100 | 88х185х372 | 125 |
| 4 | Светильник утилитарного наружного освещения Тип 1Реестровый номер 5119\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-1135/21 | 50 | 88х185х372 | 140 |
| 5 | Светильники садово-парковые утилитарного наружного освещения Тип 2Реестровый номер 4264\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-646/21 | 36 | 350х350х385 | 100 |
| 6 | Светильник утилитарного наружного освещения Тип 3Реестровый номер 5119\1\2020РЕЕСТР РЭП РЭ-1135/21 | 150 | 117х262х630 | 130 |

**Технические требования к программно-аппаратному комплексу АСКУЭ/АСУНО**

Таблица № 3

| №п/п | Наименование товара (материала оборудования) | Требования, установленные к функциональным, техническим, качественным характеристикам товара, входящего в объект закупки (показатели, в соответствии с которыми будет устанавливаться эквивалентность/соответствие) |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя, ед. изм. показателя | Значение показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Прибор учета электрической энергии в составе программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО | 1.1 Класс точности по активной энергии | 1,0 |
| 1.2 Класс точности по реактивной энергии | 2,0 |
| 1.3 Наличие интерфейса RS-485 | Соответствует |
| 1.4 Измерение мощности | Соответствует |
| 1.5 Измерение токов | Соответствует |
| 1.6 Измерение напряжений | Соответствует |
| 1.7 Измерение мгновенных значений активной мощности  | Соответствует |
| 1.8 Измерение мгновенных значений реактивной мощности  | Соответствует |
| 1.9 Измерение мгновенных значений полной мощности  | Соответствует |
| 1.10 Измерение действующих значений токов по каждой фазе | Соответствует |
| 1.11 Измерение действующих значений напряжений по каждой фазе | Соответствует |
| 1.12 При любом нарушении фазировки подключения токовых цепей (суммирование по модулю) увеличение показаний потребления электрической энергии в большую сторону | Соответствует |
| 1.13 Автоматическая самодиагностика с индикацией ошибок | Соответствует |
| 1.14 Электронные пломбы на вскрытие | Соответствует |
| 2 | Требования к контроллеру АСУНО в составе программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО | 2.1 Рабочее напряжение, В | 230 (±10%) |
| 2.2 Частота питающей сети, Гц | 50(±0,4) |
| 2.3 Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45 град. С до + 40 град. С\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины:для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на 15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на 30 °С. | У1 |
| 2.4 Максимальная потребляемая мощность, ВА | 3 |
| 2.5 Степень защиты оболочки  | IP20 |
| 2.6 Количество управляющих ключей, шт. |  2 |
| 2.7 Максимальный коммутируемый ток, А | 1,5 |
| 2.8 Количество дискретных линий ввода/вывода | 10 |
| 2.9 Точность хода часов, с/сут. | ±3 |
| 2.10 Ширина корпуса, мм | 80 |
| 2.11 Коммутируемый ток управляющими ключами - переменный | Соответствует |
| 2.12 Температура хранения от -50 оС до +80оС | Соответствует |
| 2.13 Режим работы -непрерывный | Соответствует |
| 2.14 Интерфейс связи RS-485 не изолированный | Соответствует |
| 2.15 Скорость обмена данными интерфейса связи от 300 до 57600 бод, нужная скорость программируется | Соответствует |
| 2.16 Подключение внешних цепей посредством клеммных соединителей | Соответствует |
| 2.17 Способ крепления на монтажную планку (DIN-рейку) 35мм | Соответствует |
| 3 | Требования к модулю связи в составе программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО | 3.1 Рабочее напряжение, В | 230 (±10%) |
| 3.2 Частота питающей сети, Гц | 50 (±0,4) |
| 3.3 Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45 град. С до + 40 град. С\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины:для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на 15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на 30 °С. | У1 |
| 3.4 Максимальный потребляемый ток, мА | 500 |
| 3.5 Степень защиты оболочки  | IP20 |
| 3.6 Группа по давлению | P1 |
| 3.7 Класс устойчивости к механическим воздействиям | L3 |
| 3.8 Выходная мощность радиопередатчика на частоте 900МГц, Вт | 2 |
| 3.9 Выходная мощность радиопередатчика на частоте 1800/1900МГц, Вт | 1 |
| 3.10 Скорость передачи данных в режиме CSD, бод | 12 |
| 3.11 Срок хранения параметров настройки в энергонезависимой памяти, лет | 1 |
| 3.12 Рабочий диапазон частот GSM 900 / 1800 / 1900 МГц | Соответствует |
| 3.13 Поддерживаемые типоразмеры СИМ-карт - 1,8 и 3 В | Соответствует |
| 3.14 Каналы передачи данных GSM, CSD, SMS, FAX, GPRS | Соответствует |
| 3.15 Тип разъема для подключения антенны SMA (Male) | Соответствует |
| 4 | Требования к ШУНО в составе программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО | 4.1 Номинальный ток, А | 60 |
| 4.2 Номинальный ток контактора/пускателя, А | 60 |
| 4.3 Номинальный ток коммутационных аппаратов, А | 25 |
| 4.4 Напряжение цепи управления, В | 230 (±10%) |
| 4.5 Степень защиты оболочки со стороны дна | IP00 |
| 4.6 Степень защиты оболочки с боков, сверху | IP54 |
| 4.7 Количество контакторов, управляющих фазами, шт. | 1 |
| 4.8 Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45 град. С до + 40 град. С\* Для поверхностей, подвергаемых нагреву солнцем, верхнее, среднее и предельное рабочие значения температуры должны приниматься выше, чем указано в табл.3 ГОСТ 15150-69 для изделий категории 1, на следующие величины:для поверхностей, имеющих белый или серебристо-белый цвет, - на 15 °С; для поверхностей, имеющих иной, кроме белого или серебристо-белого, цвет - на 30 °С. | У1 |
| 4.9 Подходящая линия электропитания трехфазная/однофазная 380/230 (±10%) В переменного тока частотой 50(±0,4)Гц | Соответствует |
| 4.10 Внутри щита установлена монтажная панель | Соответствует |
| 4.11 Ввод подводящих и отходящих линий электропитания осуществляется снизу | Соответствует |
| 4.12 Управление нагрузкой ручное/дистанционное с пульта диспетчера | Соответствует |
| 4.13 ШУНО построен по модульному принципу, обеспечивая возможность оптимальной конфигурации ШУНО в конкретных проектных решениях и приспособлены к модернизации, развитию и обеспечению возможности наращивания присоединенных источников света. | Соответствует |
| 4.14 Вся аппаратура и проводники, размещенные в ШУНО, обеспечивают свободный доступ к ним в период технического обслуживания и эксплуатации и одновременно обеспечивая необходимую безопасность персонала. | Соответствует |
| 4.15 Защита от несанкционированного доступа - внутренний механический замок | Соответствует |
| 4.16 Варианты крепления - на стену / на опору бандажной лентой | Соответствует |
| 5 | Требования к программному комплексу в составе программно-аппаратного комплекса АСКУЭ/АСУНО | 5.1 Управление линиями освещения по годовому графику ежедневно с точностью до минуты, в автоматическом и ручном режиме с возможностью дистанционного включения и выключения. В АСУНО предусматривается возможность установления календарных исключений из общегодового графика | Соответствует |
| 5.2 Связь каждого объекта управления наружным освещением с центральным диспетчерским пунктом по каналам GSM в режимах GPRS или 3G | Соответствует |
| 5.3 Возможность адресного диагностирования состояния каждого ШУНО по следующим параметрам: состояние (работает/не работает), режим работы, потребление электроэнергии | Соответствует |
| 5.4 Оповещение диспетчерского персонала об аварийных и иных важных событиях, как звуковым сигналом на компьютере, так и отправкой сообщений электронной почты | Соответствует |
| 5.5 Контроль за превышением мощности нагрузки или заданного лимита энергии с выдачей сигнала о превышении заданных установок. | Соответствует |
| 5.6 Прием, обработка и хранение данных | Соответствует |
| 5.7 Отслеживание электросетевых параметров оборудования, контроль их соответствия выставленным значениям | Соответствует |
| 5.8 Возможность получения через программный интерфейс защищенной информации с интегрированных в систему приборов учета электрической энергии и регистрируемых ими данных | Соответствует |
| 5.9 Формирование отчетов по потребляемой электроэнергии для каждого объекта или группы объектов с возможностью выгрузки в MS Excel, PDF, JPEG и XML, а также с возможностью автоматической отправки на электронную почту отчетов о расходе и экономии электроэнергии (в рублях и кВтч) с учетом тарифа за определенный промежуток времени для заданных объектов с возможностью графического отображения и выгрузки | Соответствует |
| 5.10 Автоматическое протоколирование всех воздействий на контролируемые системой объекты управления наружным освещением, включая управляющие действия пользователей | Соответствует |
| 5.11 Разграничение прав доступа к функциональным возможностям системы управления по ролям и правам с возможностью изменения ролей администратором системы | Соответствует |
| 5.12 Формирование сводок и других отчётных документов на основе архивной информации | Соответствует |
| 5.13 Возможность снимать исходные данные, раз в сутки как в автоматическом режиме, так и в ручном | Соответствует |
| 5.14 Расчет и анализ потребления электроэнергии за период | Соответствует |
| 5.15 Возможность установки пороговых уровней мощности/напряжения/тока/потребления электроэнергии по верхнему и нижнему значению для диагностирования нештатной работы объектов | Соответствует |

| **Технические требования к элементам системы управления светильниками**Таблица № 4 |
| --- |
| №п/п | Наименование | Функциональные, технические и качественные характеристики, эксплуатационные характеристики объекта закупки \* | Показатели закупки\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Контроллер управления светильником | 1.1 Устанавливается на корпус светильника снаружи (над отсеком для источника питания) | Соответствует |
| 1.2 Диммирование светильника через интерфейс 0-10В или аналогичный по функциональным возможностям интерфейс, а также индивидуальное управление нагрузкой (включение/выключение) | Соответствует |
| 1.3 Передача данных по беспроводному каналу связи сетей LPWAN. Технология передачи данных LoRaWAN или аналогичная технология передачи данных, не требующая сертификации конечного устройства. | Соответствует |
| 1.4 Степень защиты оболочек в составе светильника: IP66 | Соответствует |
| 1.5 Монтаж: на корпус светильника – разъем стандарта ANSI C136.41-2013 или иметь аналогичное решение для быстрого монтажа внешнего управляющего устройства на корпус светильника | Соответствует |
| 1.6 Электропитание: от источника питания светильника | Соответствует |
| 1.7 Рабочие температуры от -45 до +40°C | Соответствует |
| 1.8 Температуры хранения от -50 до +80°C | Соответствует |
| 1.9 Управляющий интерфейс 0-10В | Соответствует |
| 1.10 должен соответствовать требованиям технических регламентов таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электро-магнитная совместимость технических средств» | Соответствует |
| 2 | Базовая станция беспроводной связи | 2.1 Рабочее напряжение, В | 230 (±10%) |
| 2.2 Частота питающей сети, Гц | 50 |
| 2.3 Номинальные значения климатических факторов при диапазоне рабочих температур от - 45 град. С до + 40 град. С | У1 |
| 2.4 Максимальный потребляемый ток, не более А | 2 |
| 2.5 Степень защиты оболочки  | IP65 |
| 2.6 Группа по давлению | Р1 |
| 2.7 Класс устойчивости к механическим воздействиям | L3 |
| 2.8 Выходная мощность радиопередатчика на диапазонах частот 864 - 865 МГц/866 - 868 МГц/868,7 – 869,2 МГц не более, мВт | 25 |
| 2.9 Скорость передачи данных в режиме CSD, бод | 12 |
| 2.10 Срок хранения параметров настройки в энергонезависимой памяти, лет | 1 |
| 2.11 Рабочий диапазон частот 864 - 865 МГц/866 – 868МГц/868,7 – 869,2 МГц | Соответствует |
| 2.12 Поддерживаемые типоразмеры СИМ-карт - 1,8 и 3 В | Соответствует |

Приложение № 2

к энергосервисному контракту №32А-21 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Объем потребления электрической энергии

на Объекте энергосервиса в 2020 году

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование месяца | Количество потребленнойэлектроэнергии, кВт\*час |
| 1 | Январь | 556 243,631605 |
| 2 | Февраль | 479 558,371590 |
| 3 | Март | 454 601,630165 |
| 4 | Апрель | 379 186,895168 |
| 5 | Май | 335 366,746588 |
| 6 | Июнь | 295 617,463882 |
| 7 | Июль | 320 353,808110 |
| 8 | Август | 370 682,156272 |
| 9 | Сентябрь | 417 976,801840 |
| 10 | Октябрь | 492 302,515393 |
| 11 | Ноябрь | 525 712,137550 |
| 12 | Декабрь | 569 052,598113 |
|  | ВСЕГО | **5 196 654,756276** |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 3

к энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Календарный план достижения экономии

на Объекте энергосервиса на весь срок действия Контракта

|  |  |
| --- | --- |
| Месяц | Экономия (доли экономии) объемов потребления электрической энергии, кВт\*ч |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| Январь |  | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 | 407726,581966 |
| Февраль |  | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 | 351516,286375 |
| Март |  | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 | 333222,994911 |
| Апрель | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 | 277943,994158 |   |
| Май | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 | 245823,825249 |   |
| Июнь | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 | 216687,601026 |   |
| Июль | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 | 234819,341345 |   |
| Август | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 | 271710,020547 |   |
| Сентябрь | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 | 306376,995749 |   |
| Октябрь | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 | 360857,743783 |   |
| Ноябрь | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 | 385346,996824 |   |
| Декабрь | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 | 417115,554417 |   |
| Всего | 2716682,07310 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 3809147,936350 | 1092465,863253 |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 4

к энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акт №\_\_\_

об определении экономии энергетических ресурсов от "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Отчетный период | Потребление на начало отчетного периода, кВт\*ч | Потребление на конец отчетного периода, кВт\*ч | Объем потребления электрической энергии в отчетном периоде, кВт\*ч | Объем потребления электрической энергии за аналогичный период 20\_\_ г. (энергетический базис), кВт\*ч | Экономия электрической энергии за отчетный период по отношению к базовому периоду, кВт\*ч | Цена (тариф) на электрическую энергию в отчетном периоде, руб./кВт\*ч | Стоимость электрической энергии в отчетном периоде, руб. с НДС | Процент экономии, подлежащий уплатеИсполнителю | Сумма, подлежащая уплате Исполнителю, руб. с НДС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 5

к энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акт приемки выполненных ЭЭМ (промежуточный)

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года

по энергосервисному контракту № \_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование объекта: объекты наружного освещения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Положения, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт (промежуточный) приемки выполненных ЭЭМ в объеме:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Место установки (монтажа) светильников, оборудования, провода (наименование улицы) | Тип, наименование светильников, оборудования, провода  | Кол-во (шт., м) |
|  |  |  |  |  |
| 1 |  |  |  |   |   |  |
| 2 |  |  |  |   |   |  |
| ИТОГО |  |  |  |  |  |

Количество смонтированных светильников (оборудования), провода соответствует вышеперечисленному.

По результатам визуального осмотра в ходе приемки ЭЭМ претензий к качеству монтажа не имеется.

*Вариант: по результатам визуального осмотра в ходе приемки ЭЭМ выявлены следующие претензии к качеству монтажа: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Недостатки подлежат устранению в срок: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.*

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 6

к энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акт приемки выполненных ЭЭМ

по энергосервисному контракту № \_\_\_\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_ г.

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Положения, с одной стороны и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий Акт о нижеследующем:

В рамках энергосервисного контракта № \_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. (далее -Контракт) Исполнитель осуществил действия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов Заказчиком, указанном в приложении № 1 к настоящему Акту, а также сдал результат указанных ЭЭМ Заказчику, а Заказчик, в свою очередь, принял ЭЭМ, выполненные Исполнителем.

Приемка выполненных ЭЭМ осуществлена в соответствии с условиями Контракта.

В результате выполнения предусмотренных Контрактом ЭЭМ Исполнитель достиг экономии энергоресурсов на объекте в удельной установленной мощности в объеме не менее \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) процентов от потребления базового периода.

Все ЭЭМ в рамках Контракта выполнены в соответствии с требованиями действующего законодательства, нормативными требованиями строительных норм и правил Российской Федерации (СНиП), государственными стандартами Российской Федерации в области строительства и капитального ремонта (ГОСТ), руководящими документами системы (РДС), техническими условиями (ТУ), правилами устройства электроустановок (ПУЭ), сводами правил (СП).

Результаты выполненных ЭЭМ полностью удовлетворяют установленным Контрактом требованиям, в том числе по качеству, объему и иным параметрам, определенным в Контракте и приложениях к нему.

С момента подписания настоящего Акта в соответствии с условиями Контракта:

- энергосберегающие мероприятия, осуществленные Исполнителем, считаются выполненными в полном объеме;

- демонтированное оборудование передано Заказчику в полном объеме по фактическому состоянию;

- паспорта на оборудование, установленное в ходе реализации энергосберегающих мероприятий (ЭЭМ), переданы Заказчику в полном объеме;

- начинается исчисление гарантийного срока на выполненные ЭЭМ и на установленное в рамках заключенного Контракта оборудование;

- заказчик несет полную ответственность за режимы работы Объекта энергосервиса, за включение/отключение и изменение мощности установленного оборудования согласно ГОСТ Р 55706-2013.

Подписывая настоящий Акт, Стороны констатируют, что не имеют претензий друг к другу.

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

Приложения к настоящему Акту, являющиеся неотъемлемой его частью:

приложение № 1 «Объем реализованных мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности на объекте»;

приложение № 2 «Перечень объектов, на которых осуществлены энергосберегающие мероприятия».

приложение № 3 «Перечень светильников и оборудования, установленных на Объекте энергосервиса, передаваемых в пользование Заказчику на период действия энергосервисного контракта.»

Адреса и реквизиты сторон

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭП |

Приложение № 1 к Акту приемки выполненных ЭЭМ

по энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_

Объем реализованных мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности на объекте энергосервиса:

|  |
| --- |
| Электромонтажные мероприятия (ЭЭМ) |
| Демонтаж и вывоз существующих светильников на склад Заказчика  |  |
| Приобретение, доставка, монтаж светодиодных светильников утилитарного наружного освещения |  |
| Приобретение, доставка, монтаж компонентов АСУНО(ШУНО) |  |
| Установка программно-аппаратного комплекса АСУНО |  |
| Пуско-наладочные мероприятия |
| Пуско-наладочные мероприятия |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 2 к Акту приемки выполненных ЭЭМ

по энергосервисному контракту №32А-21 от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Перечень объектов, на которых осуществлены энергосберегающие мероприятия

Наименование объекта: объекты наружного освещения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Таблица №1. Объект Контракта

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Место установки (наименование улицы) |  |
|  |  |  |  |
| 1 |  |  |  |   |   |
| 2 |  |  |  |   |   |
| ИТОГО  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 3 к Акту приемки выполненных ЭЭМ

по энергосервисному контракту № 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Перечень светильников, оборудования, провода,

установленных (смонтированных) на Объекте энергосервиса, передаваемых в пользование

Заказчику на период действия энергосервисного контракта

 Наименование объекта: объекты наружного освещения \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование оборудования(светильник, прибор учета, иное оборудование, провод) | Номинал(артикул, пр.) | Кол-во (шт.) |
|  |  |
| 1 |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| ИТОГО |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 4 к Акту приемки выполненных ЭЭМ

по энергосервисному контракту №32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Протокол определения энергопотребления уличного освещения**

**Объекта энергосервиса \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**в период действия Контракта**

(в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.02.2016 № 67)

**Составлен по состоянию на: «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

**I. Определение электрической мощности наружного освещения**

Таблица 1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование светильника | Количество, шт. |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| 4 |  |  |
| 5 |  |  |
| **ИТОГО:** |  |

**II. Измеренная мощность контрольных светодиодных светильников**

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тип, наименование | № п/п | Тип, наименование |
| Количество | Мощность | Количество | Мощность |
| шт. | Вт | шт. | Вт |
| 1 | Образец № 1 |  | 52 | Образец № 52 |  |
| 2 | Образец № 2 |  | 53 | Образец № 53 |  |
| 3 | Образец № 3 |  | 54 | Образец № 54 |  |
| 4 | Образец № 4 |  | 55 | Образец № 55 |  |
| 5 | Образец № 5 |  | 56 | Образец № 56 |  |
| 50 | Образец № 50 |  | Среднее значение мощности светильника  |  |  |

**Общая мощность всех светильников: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт**

**III. Суточный график работы системы освещения на весь срок действия Контракта**

Таблица 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Числа | 1, 2, 3, 4, 5 | 6, 7, 8, 9, 10 | 11, 12, 13, 14, 15 | 16, 17, 18, 19, 20 | 21, 22, 23, 24, 25  | 26, 27, 28, 29, 30, 31 | Кол-во час |
| Время | вкл. | откл. | вкл. | откл. | вкл. | откл. | вкл. | откл. | вкл. | откл. | вкл. | откл. | горения |
| Месяц | 0:00 |  | 0:00 |  | 0:00 |  | 0:00 |  | 0:00 |  | 0:00 |  | Т общ |
| Январь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Февраль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Март |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Апрель |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Май |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Июнь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Июль |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Август |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сентябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Октябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ноябрь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Декабрь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Прим. | График составлен для ясной погоды |  |
| При пасмурной погоде наружное освещение включается (отключается) в зависимости от наступления темноты (рассвета), но с разницей не более 15 минут |
| График составлен на основе приложения № 3 "Методика определения времени включения и выключенияуличного освещения в населенных пунктах" Методических рекомендаций по определению стоимости эксплуатации объектов уличного освещения |

**IV. Определение потребления Объектом энергосервиса электрической энергии**

**на весь срок действия Контракта**

 Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Месяц | Время работы, час. | Мощность системы освещения, кВт | Потребление электрической энергии, кВт\*ч |
| Январь |  |  |  |
| Февраль |  |  |  |
| Март |  |  |  |
| Апрель |  |  |  |
| Май |  |  |  |
| Июнь |  |  |  |
| Июль |  |  |  |
| Август |  |  |  |
| Сентябрь |  |  |  |
| Октябрь |  |  |  |
| Ноябрь |  |  |  |
| Декабрь |  |  |  |
| **ИТОГО, кВт\*ч** |  |

**V. По данным измерений с применением Методики определены следующие показатели:**

 Таблица 5

|  |  |
| --- | --- |
| Фактическая экономия в процентном выражении, % |  |
| Фактическая экономия в натуральном выражении, кВт\*ч |  |
| Дополнительная экономия, кВт\*ч (в соотв. с п. 3.4. Контракта) |  |

**VI. Определение потребления электрической энергии**

**на весь срок действия Контракта**

(в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 04.02.2016 № 67)

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Месяц | Время работы, час. | Мощность системы освещения, кВт | Потребление электрической энергии, кВт\*ч |
| Январь |  |  |  |
| Февраль |  |  |  |
| Март |  |  |  |
| Апрель |  |  |  |
| Май |  |  |  |
| Июнь |  |  |  |
| Июль |  |  |  |
| Август |  |  |  |
| Сентябрь |  |  |  |
| Октябрь |  |  |  |
| Ноябрь |  |  |  |
| Декабрь |  |  |  |
| **ИТОГО, кВт\*ч** |  |

**VII. Календарный план достижения экономии на Объекте энергосервиса**

**на весь срок действия контракта**

Таблица 7

|  |  |
| --- | --- |
| Месяц | Экономия (доли экономии) объемов потребления электрической энергии, кВт\*ч |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год |
| Январь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Февраль |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Март |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Апрель |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Май |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Июнь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Июль |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Август |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Сентябрь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Октябрь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Ноябрь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Декабрь |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
| Всего |  |   |   |   |   |   |   |   |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Заказчик: | Исполнитель: |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |
| М.П. | М.П. |

Приложение № 7

к энергосервисному контракту

№ 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акт передачи демонтированного оборудования

г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_.20\_ г.

 Демонтированные светильники в количестве \_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) штук в соответствии с энергосервисным контрактом №\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. переданы Заказчику в полном объеме.

 Претензий со стороны Заказчика нет.

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 8

к Энергосервисному контракту

№ 32А-21 от\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Акт

фиксирования недостоверности сведений об Объекте энергосервиса

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Положения, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», руководствуясь п.2.3 Контракта, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. В ходе исполнения Энергосервисного Контракта № \_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г., (далее «Контракт») Исполнителем установлены следующие факты неполноты и (или) недостоверности сведений об Объекте энергосервиса, несоблюдения действующих санитарно-гигиенических и технических требований к режимам энерго- и ресурсоснабжения, режимам и параметрам работы ресурсопотребляющих установок Объекта (объектов) энергосервиса с учетом их функционального назначения, требований в области пожарной безопасности, влияющих на показатели потребления энергетических ресурсов, в том числе, при определении Базового уровня потребления электрической энергии и/или количества (состав, технические характеристики) подлежащих выполнению энергоэффективных мероприятий:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2. Указанные в пункте 1 настоящего Акта факты являются основанием для уточнения характеристик сопоставимых условий в базовом и отчётном периоде, используемых для определения фактически достигнутой экономии в соответствии с Методикой.

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

Адреса и реквизиты сторон

|  |  |
| --- | --- |
|  Заказчик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ЭЦП | Исполнитель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ЭЦП |

Приложение № 9

к Энергосервисному контракту

№32А-21 от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

**Ф О Р М А**

**АКТ**

**приема-передачи оборудования и иных отделимых улучшений,**

**установленных (созданных) Исполнителем на Объекте энергосервиса**

по муниципальному контракту № от « » 20 г.

г.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, 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 муниципального контракта №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г (далее - Контракт), Исполнитель передал, а Заказчик принял следующее Оборудование и иные отделимые улучшения, установленные (созданные) Исполнителем на Объекте энергосервиса:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | НаименованиеОборудования (иных отделимых улучшений) | Единицы измерения | Количество | Место установки*(наименование улиц)* |
|  | *1* | *2* | *3* | *5* |
|  |  |  |  |  |

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

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

Подписи Сторон:

Заказчик: Исполнитель:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / ФИО/ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /ФИО/