

## ЭНЕРГОСЕРВИСНЫЙ КОНТРАКТ №

г. ( )

«\_\_»\_\_\_\_\_201\_г.

( ), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице ( ), действующего на основании ( ), с одной стороны, и ( ), именуемое в дальнейшем «Энергосервисная компания», «ЭСК», в лице ( ), действующего на основании ( ), с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий энергосервисный контракт, далее «Контракт», о нижеследующем:

### 1. ЦЕЛЬ И ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

**1.1.** В рамках настоящего Контракта ЭСК осуществляет действия в виде услуг, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (в том числе снижения технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче в электрических сетях) путем выявления и снижения потерь в электрических сетях Заказчика, а Заказчик оплачивает услуги Энергосервисной компании за счет экономии затрат на компенсацию потерь электроэнергии в результате реализации указанных действий (далее - экономия энергетических ресурсов).

**1.2.** Цель настоящего Контракта заключается в снижении затрат Заказчика при осуществлении им основного вида деятельности – оказание услуг по передаче электрической энергии.

**1.3.** Предметом настоящего Контракта является оказание услуг – осуществление действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов Заказчика (реализация энергосберегающих технологий силами и за счет ЭСК на электросетевых объектах Заказчика).

**1.4.** В рамках настоящего Контракта под объектом понимается совокупность объектов электросетевого хозяйства Заказчика, присоединенных к фидеру 10(6) кВ подстанции 110/35/10/6 кВ: ВЛ-10 (6) кВ с точками подключения высоковольтных потребителей, трансформаторные пункты 10(6)/0,4 кВ (далее – ТП), линии электропередач 0,4 кВ, отходящие от ТП, с точками подключения физических и юридических лиц. Если в рамках настоящего Контракта имеются фидера, соединенные между собой по кольцевой схеме построения распределительной сети, то в данном случае под объектом так же понимается совокупность всех элементов группы фидеров 10(6) кВ, имеющих кольцевые связи (соединенных между собой по кольцевой схеме).

**1.5.** Оплату услуг, оказанных ЭСК по настоящему Контракту, Заказчик будет осуществлять за счет экономии собственных затрат на компенсацию стоимости потерь электроэнергии при оказании услуг по передаче электрической энергии и роста объема оказанных услуг, которые образуются в результате оказания ЭСК услуг по настоящему Контракту, на основании «Методики расчета размера экономии расходов Заказчика», указанной в Приложении № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

**1.6.** Настоящий Контракт будет считаться исполненным сторонами в полном объеме в случае, если ЭСК надлежащим образом выполнит энергосберегающие мероприятия, предусмотренные разделом 5 настоящего Контракта, суммарный объем экономии электрической энергии достигнет значения, установленного пунктом 2.2 настоящего Контракта, и суммарный размер платежей Заказчика достигнет цены Контракта, определенной в соответствии с пунктом 2.1 настоящего Контракта.

## **2. ЦЕНА КОНТРАКТА**

**2.1.** Цена настоящего Контракта определяется исходя из фактической экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении, сложившейся за отчетный период, а также доли от такой экономии, определенной в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на соответствующие энергетические ресурсы, фактически сложившимся на дату расчета с учетом дополнительной выручки от роста объема оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Цена настоящего Контракта на момент его заключения определена в соответствии с "Протоколом согласования цены Контракта", указанного в Приложении № 2 к настоящему Контракту и составляет 498 202 541,12 руб. (четыреста девяносто восемь миллионов двести две тысячи пятьсот сорок один рубль 12 копеек), в том числе НДС 18% – 75 996 997,80 руб. (семьдесят пять миллионов девятьсот девяносто шесть тысяч девятьсот девяносто семь рублей 80 копеек).

Цена настоящего Контракта может быть скорректирована с учетом положений пунктов 2.5, 3.3 настоящего Контракта.

**2.2.** По настоящему контракту объем экономии электрической энергии в результате реализации ЭСК энергосберегающих технологий на объектах Заказчика составит не менее 138 353 510,70 кВт·ч и определен на основании «Расчета объема экономии электроэнергии по Контракту», указанного в Приложении № 7 к настоящему Контракту, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

**2.3.** Перечень приборов учета для определения объема электроэнергии, принимаемого в сеть приведен в приложении № 5, являющимся неотъемлемой частью настоящего Контракта. Изменение в перечне приборов учета фиксируется сторонами не реже, чем 1 раз в квартал путем подписания изменений к Приложению № 5 (Приложения № 5 в новой редакции). Заказчик обязан замену приборов учета согласовать с ЭСК.

**2.4.** Если суммарный объем экономии энергетических ресурсов в натуральных единицах по Контракту достигнут, а суммарный размер платежей Заказчика, вследствие несоответствия прогнозных значений стоимости энергетических ресурсов (изменение тарифов (цен) в сторону уменьшения) фактическим, не достиг цены Контракта, оплата услуг ЭСК продолжается до полного достижения суммарного размера платежей Заказчика цене Контракта с составлением графика платежей, согласованного обеими сторонами, с размером ежемесячной выплаты не превышающей средней величины ежемесячной выплаты за все периоды оплаты услуг ЭСК. Если суммарный размер платежей

Заказчика достиг цены Контракта, а суммарный объем экономии энергетических ресурсов в натуральных единицах не достигнут, расчет эффекта и действие Контракта продолжается до момента достижения суммарного объема экономии энергетических ресурсов, предусмотренного Контрактом, при этом выплаты ЭСК не производятся.

**2.5.** В случае, если в процессе исполнения настоящего Контракта изменится общее количество точек учета в объеме более (менее) чем на 1%, Стороны заключают дополнительное соглашение об изменении общего количества точек учета и цены Контракта, исходя из размера затрат ЭСК на одну точку учета, равную отношению цены Контракта, установленной при заключении Контракта Приложением № 2 к Контракту к общему количеству точек учета, согласованных при заключении Контракта Приложением № 9 к Контракту.

### **3. СРОК ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА**

**3.1.** Срок действия Контракта определяется периодом времени, в течение которого будет достигнут плановый размер экономии в натуральном выражении, и суммарный размер платежей со стороны Заказчика в пользу ЭСК станет равным цене Контракта, но не более 5 (пяти) лет и 1 (одного) месяца.

**3.2.** Ориентировочный срок исполнения настоящего Контракта определен Сторонами на основании "Расчета срока исполнения Контракта", указанного в Приложении № 3 к настоящему контракту, являющегося неотъемлемой частью настоящего контракта.

**3.3.** В случае выявления несоответствия фактических результатов полученной экономии средств Заказчика ранее запланированному уровню в целом по Контракту, Стороны обязаны заключить дополнительное соглашение к настоящему Контракту для увеличения срока исполнения обязательств Сторонами в целях устранения несоответствия:

- исходных данных, представленных Заказчиком, результатам предпроектного обследования;
- фактической стоимости энергоресурсов (в т. ч. потерь электроэнергии) прогнозным значениям, использованным при заключении Контракта.

### **4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

**4.1.** Под отчетным периодом (периодом получения экономии) понимается календарный месяц. Датой первого периода экономии энергетических ресурсов является дата начала промышленной эксплуатации установленного ЭСК оборудования, которая совпадает с первым днем месяца, следующего за месяцем, на конец которого сторонами был подписан Акт об успешном завершении опытной эксплуатации в течение 1 (одного) месяца и приемки в промышленную эксплуатацию по конкретному объекту (Приложение № 18 к Контракту) или объект был принят в промышленную эксплуатацию.

**4.2.** Расчеты Заказчика и ЭСК осуществляются по принятым объектам

ежемесячно, на основе «Показателей баланса электроэнергии за базовый 2017 год», указанных в Приложении № 6, и фактических показателей экономии в соответствии с «Расчетными величинами экономии энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении, в отчетных периодах пообъектно и в целом по Контракту», указанными в Приложении № 7, являющимся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

**4.3.** Расчетные величины экономии определяются на основании «Методики расчета размера экономии расходов Заказчика» за отчетный период, указанной в Приложении № 1, являющимся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

**4.4.** Размер выплаты ЭСК в отчетном периоде определяется в соответствии с Приложением №1 к настоящему Контракту исходя из фактической экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении и дополнительной выручки от роста объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (при наличии), фактически сложившихся за отчетный период, определенных в стоимостном выражении по ценам (тарифам) на соответствующие энергетические ресурсы и услуги, с учетом процента экономии, установленных условиями Контракта.

Величина ежемесячной экономии в денежном выражении и соответствующий ей размер оплаты за оказанные услуги, причитающийся к выплате ЭСК, рассчитывается и указывается в «Акте расчета экономии расходов Заказчика», форма которого указана в Приложении № 8 к настоящему Контракту по каждому объекту из «Перечня объектов, включенных в энергосервисный контракт», указанного в Приложении № 9 к настоящему Контракту, являющимся неотъемлемой частью настоящего Контракта. Процент экономии энергетических ресурсов, подлежащий оплате Заказчиком в пользу ЭСК по настоящему Контракту, составляет 90 (девяносто) % стоимости сэкономленных энергетических ресурсов. Данный процент не подлежит изменению в ходе исполнения настоящего Контракта.

**4.5.** В случае возникновения в отчетном периоде ремонтных схем на объекте и возникновении объема электроэнергии, переданного с объекта по ремонтной схеме другому фидеру (группе фидеров) по кольцевой схеме (когда все фидера в ремонтной схеме относятся к объектам Контракта), объем потерь электроэнергии для расчета экономии будет определяться как разница между величиной приема в сеть по группе фидеров, определенных ремонтной схемой, и величиной полезного отпуска по данной группе фидеров.

В случае возникновения в отчетном периоде ремонтных схем на объекте и возникновении объема электроэнергии переданного с объекта по ремонтной схеме другому фидеру (группе фидеров) по кольцевой схеме (когда какой-либо фидер или несколько фидеров не относятся к объектам Контракта), объем потерь электроэнергии для расчета экономии будет определяться как разница между величиной приема в сеть по группе фидеров, определенных ремонтной схемой (с учетом перетока по ремонтной схеме, прием «+» или отдача «-»), и величиной полезного отпуска по данной группе фидеров.

**4.6.** Ежемесячно Заказчик в срок не позднее 25 (двадцати пяти) рабочих дней после окончания отчетного периода направляет в ЭСК «Акт расчета

экономии расходов Заказчика» в двух экземплярах. При неполучении от Заказчика «Акта расчета экономии расходов Заказчика» ЭСК вправе направить данный документ Заказчику одновременно с «Актом оказанных услуг».

Величина размера экономии расходов Заказчика, оформляемая в форме «Акта расчета экономии расходов Заказчика», основывается на показателях, формируемых в базе данных, хранящей показания приборов учета электрической энергии по объектам, включенным в Контракт.

**4.7.** ЭСК в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения «Акта расчета экономии расходов Заказчика» подписывает и направляет Заказчику один экземпляр «Акта расчета экономии расходов Заказчика», составляет, подписывает и направляет Заказчику два экземпляра «Акта оказанных услуг» (Приложение № 10 к настоящему Контракту) по каждому объекту из «Перечня объектов, включенных в энергосервисный контракт», указанного в Приложении № 9 к настоящему Контракту, а также счет и счет-фактуру для оплаты услуг по настоящему Контракту за отчетный период. При несогласии с «Актом расчета экономии расходов Заказчика» ЭСК вправе направить данный документ в своей редакции Заказчику одновременно с «Актом оказанных услуг».

**4.8.** Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения подписанных ЭСК «Актов расчета экономии расходов Заказчика», «Актов оказанных услуг», счета и счета-фактуры подписывает «Акт оказанных услуг» или в тот же срок заявляет мотивированные возражения по содержанию полученных документов. При подписании документов или при неполучении ЭСК в течение 5 (пяти) рабочих дней возражений от Заказчика услуги считаются принятыми, и Заказчик осуществляет расчеты с ЭСК в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания «Актов оказанных услуг» и/или принятия услуг.

**4.9.** В случае, если по конкретному объекту экономия денежных средств, указанная в Акте расчета экономии расходов Заказчика, за отчетный период меньше или равна нулю, то в отношении этого объекта «Акт оказанных услуг» Сторонами не оформляется и денежные средства ЭСК Заказчиком не выплачиваются.

**4.10.** Обязательства ЭСК и Заказчика по настоящему Контракту в денежном выражении исполняются в соответствии с пунктом 2.4. Контракта.

**4.11.** Расходы (доходы) связанные с оказанием услуг соответствуют и должны быть оформлены в порядке, утвержденном п.5 Положения по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99 утвержденного Приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 33н.

## **5. РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ МЕРОПРИЯТИЙ**

**5.1.** ЭСК обязана приступить к оказанию услуг, предусмотренных настоящим Контрактом, не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента заключения Контракта в соответствии с согласованным с Заказчиком «Календарным планом оказания услуг», указанным в Приложении № 11 к настоящему Контракту и «Техническим заданием», указанным в Приложении № 17 к настоящему Контракту.

**5.2.** По отдельным объектам ЭСК вправе в одностороннем порядке

корректировать «Календарный план оказания услуг» путем направления письменного уведомления Заказчику с учетом того, что срок реализации энергосберегающих мероприятий должен быть не менее, чем на 6 (шесть) месяцев меньше, чем срок действия (исполнения) настоящего Контракта.

**5.3.** ЭСК обязана письменно уведомлять Заказчика в срок не позднее, чем 10 (десять) рабочих дней после завершения оказания услуг по каждому объекту отдельно, в том числе о завершении оказания услуг по всему Контракту. ЭСК обязана предоставлять Заказчику для рассмотрения и подписания два экземпляра «Акта сдачи-приемки оказанных услуг по объекту», по форме в соответствии с Приложением № 12 и исполнительную документацию по представляемому объекту, в соответствии с «Перечнем исполнительной и технической документации», указанным в Приложении №14.

**5.4.** «Акт сдачи-приемки оказанных услуг по объекту» рассматривается и подписывается Заказчиком в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК.

**5.5.** В случае обнаружения недостатков в результатах оказанных ЭСК услуг по объекту или непредставления исполнительной документации в полном объеме, Заказчик уведомляет ЭСК об отказе от подписания Акта сдачи-приемки оказанных услуг по этому объекту в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК «Акта сдачи-приемки оказанных услуг по объекту». При подписании документов услуги считаются принятыми.

**5.6.** Реализация услуг по настоящему Контракту производится силами и средствами ЭСК, которая вправе привлекать третьих лиц (соисполнителей) при условии письменного уведомления Заказчика. При этом ЭСК несет перед Заказчиком ответственность за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств третьим лицом.

ЭСК также обязана представить Заказчику контактную информацию привлекаемого соисполнителя (ей), включая юридический и фактический адрес и информацию об его отнесении к субъектам малого и среднего предпринимательства.

**5.7.** Все услуги, оказываемые ЭСК в рамках настоящего Контракта, должны оказываться в полном соответствии с требованиями действующего законодательства, включая требования технических регламентов, государственных стандартов, строительных норм и правил.

Все используемые ЭСК при выполнении настоящего Контракта изделия и приборы должны быть промаркированы и иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие необходимые документы.

**5.8.** После проведения опытной эксплуатации ЭСК обязана установить серверное оборудование в помещении Заказчика и предоставить Заказчику для подписания два экземпляра Акта о передаче Заказчику серверное оборудование на хранение.

**5.9.** ЭСК обязана предоставлять Заказчику для рассмотрения и подписания два экземпляра Акта об успешном завершении опытной эксплуатации и приемки в промышленную эксплуатацию по конкретному объекту по форме в соответствии с Приложением № 18. Акт об успешном завершении опытной эксплуатации и приемки в промышленную эксплуатацию

по конкретному объекту рассматривается и подписывается Заказчиком в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК. В случае обнаружения недостатков в результатах оказанных ЭСК услуг по объекту Заказчик уведомляет ЭСК об отказе от подписания Акта об успешном завершении опытной эксплуатации и приемки в промышленную эксплуатацию по конкретному объекту в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК Акта об успешном завершении опытной эксплуатации и приемки в промышленную эксплуатацию по конкретному объекту. При подписании документов объект считается принятым в промышленную эксплуатацию.

**5.10.** ЭСК обеспечивает в течение 2 (двух) лет с момента установки соответствие оборудования, установленного по настоящему Контракту требованиям законодательства и Приложения № 17 к Контракту, действовавших на момент установки оборудования.

**5.11.** Гарантийный срок на средства учета объекта, установленные ЭСК во исполнение контракта и являющиеся средством достижения результата оказания услуг, начинается с даты подписания сторонами Актов сдачи-приемки оказанных услуг по каждому объекту и определяется Приложением № 17 к настоящему Контракту.

**5.12.** Если в период указанного гарантийного срока обнаружатся недостатки в оказанных услугах и Заказчиком будет установлена вина ЭСК, то ЭСК обязана устранить выявленные недостатки за свой счет в возможно короткий срок, который не должен превышать 15 (пятнадцать) рабочих дней.

Гарантийный срок в этом случае продлевается соответственно на период, в течение которого ЭСК осуществлялись действия по устранению недостатков.

**5.13.** Для участия в составлении акта, фиксирующего выявленные недостатки, согласования порядка и сроков их устранения ЭСК обязана не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения письменного уведомления Заказчика об обнаружении недостатков направить своего представителя.

**5.14.** При отказе ЭСК от составления или подписания акта обнаруженных недостатков для их подтверждения Заказчик назначает независимую экспертизу, по результатам которой составляется акт, определяющий наличие и характер недостатков. Результаты такой экспертизы принимаются Сторонами для выработки обязательных решений. При установлении вины ЭСК затраты, связанные с экспертизой, несет ЭСК, в противном случае затраты относятся на Заказчика. Проведение экспертизы не исключает права Сторон обратиться за разрешением спора суд.

**5.15.** Неотделимые улучшения, выполненные ЭСК по Контракту, являются собственностью Заказчика. В рамках данного Контракта неотделимыми улучшениями признаются внесенные изменения на объектах Заказчика, при демонтаже которых оказание услуг по передаче электрической энергии становится технологически невозможным. Демонтированное в ходе оказания услуг оборудование, находящееся на балансе Заказчика, должно быть передано на склад Заказчика.

Отделимыми улучшениями признаются внесенные изменения на объектах Заказчика, монтаж которых напрямую не влияет на процесс оказания

услуг по передаче электрической энергии.

Право собственности на результат услуг, в том числе все реализованные в рамках данного контракта делимые и неделимые улучшения, а также риск их случайной гибели переходит к Заказчику по окончании действия Контракта с остаточной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей по каждому из объектов, которая вычитается из последнего платежа. Передача осуществляется путем подписания сторонами Актов приема-передачи основных средств (форма ОС-1) по каждому из объектов.

При достижении суммарного объема экономии электрической энергии значения, установленного пунктом 2.2 настоящего Контракта ЭСК направляет Заказчику для рассмотрения и подписания два экземпляра Акта сдачи-приемки основных средств (форма ОС-1). Акты сдачи-приемки основных средств (форма ОС-1) рассматривается и подписывается Заказчиком в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК. В случае обнаружения недостатков по результатам оказанных ЭСК услуг Заказчик уведомляет ЭСК об отказе от подписания Акта(ов) сдачи-приемки основных средств (форма ОС-1) в срок не позднее 10 (десяти) рабочих дней с даты получения от ЭСК.

ЭСК передает Заказчику обменный фонд приборов учета и УСПД в объеме 3 (три) процента от их общего установленного по Контракту количества. Передача обменного фонда приборов учета и УСПД производится одновременно с переходом права собственности на результат услуг, в том числе все реализованные в рамках данного контракта делимые и неделимые улучшения при подписании Акта приема-передачи основного средства (форма ОС-1), при этом оформляется ведомость, которая является приложением к Акту приема-передачи основного средства (форма ОС-1). Срок поверки на обменный фонд приборов учета и УСПД не должен быть ранее 4 квартала года, предшествующего году передачи.

**5.16.** Заказчик обязан организовать допуск установленных ЭСК в рамках выполнения энергосберегающих мероприятий приборов учета электрической энергии в эксплуатацию в срок не позднее, чем 7 (семь) рабочих дней с даты приемки услуг по соответствующему объекту с обязательным участием ЭСК в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Если Заказчик не организует допуск приборов учета электрической энергии в эксплуатацию, ЭСК вправе составить с потребителем двусторонний акт допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию, направить его Заказчику (в этом случае показания такого прибора учета учитываются в расчетах экономии с 1-го числа месяца, следующего за датой подписания акта допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию).

**5.17.** При неоднократном неисполнении Заказчиком обязательств, предусмотренных пунктами, 6.2.1. 6.2.2, 6.2.3, 6.2.4 Контракта, ЭСК вправе продлить срок реализации энергосберегающих мероприятий по сравнению с установленным Контрактом на период просрочки, допущенной Заказчиком. При этом стороны заключают дополнительное соглашение об увеличении срока исполнения Контракта.

## **6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА**



## **6.1. Права Заказчика:**

**6.1.1.** Осуществлять контроль за объемом и сроками оказания услуг, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность ЭСК.

**6.1.2.** Запрашивать у ЭСК информацию о ходе и состоянии оказания услуг, но не чаще одного раза в месяц.

**6.1.3.** Проверять качество используемых ЭСК материалов и качество оказываемых услуг.

**6.1.4.** Требовать от ЭСК замены непригодных или недоброкачественных материалов, средств, подтвержденных результатами независимой экспертизы.

**6.1.5.** Приостанавливать оказание ЭСК всех услуг по настоящему Контракту в случае неоднократных нарушений персоналом ЭСК технических норм и правил безопасности, а также неудовлетворительных технических характеристик оборудования относительно каждого конкретного объекта.

**6.1.6.** Иные права, вытекающие из содержания настоящего Контракта.

## **6.2. Обязанности Заказчика:**

**6.2.1.** Рассмотреть и (или) согласовать разработанную ЭСК проектную документацию в течение 10 (десяти) календарных дней с даты ее получения.

**6.2.2.** В течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты заключения Контракта представить ЭСК в письменном или электронном виде имеющуюся у Заказчика первичную информацию: однолинейные и принципиальные схемы 6-10 кВ, поопорные схемы фидеров 6-10 кВ, поопорные схемы фидеров 0,4 кВ, перечень потребителей с привязкой по ТП юридических и физических лиц, акты раздела границ балансовой принадлежности.

**6.2.3.** Производить необходимые отключения/переключения при производстве строительно-монтажных работ в действующих электроустановках по письменной заявке ЭСК или ее соисполнителя в дату и на срок, указанный в заявке, согласованный Сторонами.

**6.2.4.** Обеспечить доступ на объекты Заказчика представителей ЭСК, ее субподрядчиков для обследования, проектирования, установки, регулирования, осмотра и мониторинга оборудования в течение рабочих часов в рабочие дни. Доступ может быть также обеспечен и в другие часы, запрашиваемые предварительно ЭСК и допустимые для Заказчика.

Заказчик не вправе ограничивать доступ представителей ЭСК, ее субподрядчиков для предотвращения или ликвидации любого аварийного состояния.

**6.2.5.** При проведении обследования на каждой ТП объекта, до начала выполнения мероприятий по Контракту, персонал Заказчика в письменном виде уведомляет ЭСК о наличии в данном контуре ТП заявок и заключенных договоров на технологическое присоединение (в том числе о переходе потребителя с 1-но фазного присоединения на 3-х фазное и обратно) с указанием адреса и места осуществления технологического присоединения, заявок на отключение, связанных с расторжением договоров энергоснабжения и/или оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями и/или сетевыми организациями. При наличии новых, вышеуказанных в данном пункте заявок и договоров, данная информация должна актуализироваться и доводиться

до персонала ЭСК Заказчиком.

После подписания Акта сдачи – приемки оказанных услуг по объекту ЭСК все новые заявки на технологическое присоединение о переходе с 1-но фазного на 3-х фазное, с 3-х фазного на 1-но фазное присоединение или новое подключение обрабатываются персоналом Заказчика собственными силами и средствами.

Ежемесячно (при наличии факта технологического присоединения) предоставлять ЭСК перечень точек учета, по которым выполнено технологическое присоединение за отчетный период, с указанием диспетчерского наименования фидера 10(6) кВ, ТП 10(6)/0,4 кВ, от которой осуществлено технологическое присоединение, адреса, типа и заводского номера установленного прибора учета.

Ежемесячно предоставлять ЭСК информацию об отключениях, связанных с расторжением договоров энергоснабжения и/или оказания услуг по передаче электрической энергии с потребителями и/или сетевыми организациями.

**6.2.6.** Выполнять проверку готовности к сдаче в эксплуатацию объектов перед подписанием Акта сдачи-приемки оказанных услуг, а также состав и комплектность исполнительной и технической документации, передаваемой по Перечню, указанному в Приложении № 14.

**6.2.7.** Производить расчеты с ЭСК своевременно и в соответствии с условиями настоящего Контракта.

**6.2.8.** Обеспечить ЭСК доступ к базе данных, хранящей показания приборов учета электрической энергии, установленных ЭСК, по объектам, включенным в Контракт, через 30 (тридцать) рабочих дней с момента ввода в промышленную эксплуатацию оборудования и в течение всего срока действия Контракта.

**6.2.9.** Самостоятельно урегулировать отношения с энергосбытовыми компаниями по осуществлению расчетов с применением установленных ЭСК приборов учета электроэнергии.

**6.2.10.** Для формирования баланса по фидерам ежемесячно предоставлять ЭСК информацию по приборам учета верхних уровней каждого фидера, включенного в Контракт (Приложение № 5 к Контракту), в виде стандартных сообщений информационного обмена на электронный адрес \_\_\_\_\_, или путем непосредственного доступа к требуемым приборам учета.

**6.2.11.** Своевременно доводить до ЭСК требования технической политики Заказчика и изменения в технической политике Заказчика, а также согласовывать с ЭСК необходимые изменения в Приложении № 17 к Контракту при изменении технической политики Заказчика.

**6.2.12.** Предоставить доверенность на представление интересов Заказчика при устранении небаланса на объектах Заказчика.

**6.2.13.** Доводить до ЭСК с предоставлением соответствующего расчета элементы Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности Заказчика, влияющие на изменение балансовых показателей объектов, на которых ЭСК осуществляется реализация мероприятий в соответствии с Контрактом.

**6.2.14.** Обеспечить на время действия Контракта наличие связи путем заключения договора с оператором связи на оказание услуг связи для обеспечения передачи информации по приборам учета электроэнергии и УСПД, установленным ЭСК по настоящему Контракту, по телекоммуникационным каналам в согласованном стандарте передачи данных в соответствии с Приложением № 17 к Контракту. В согласованные сроки, по заявке, предоставлять представителям ЭСК, выполняющим работы по реализации контракта, SIM-карты выбранного оператора сотовой связи в требуемом стандарте передачи данных, с целью своевременной организации связи в соответствии с Приложением № 17 к Контракту.

## **7. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭСК**

### **7.1. Права ЭСК:**

**7.1.1.** Требовать и получать от Заказчика всю имеющуюся в наличии техническо-экономическую информацию по объектам, включенным в настоящий Контракт, для реализации необходимых услуг.

**7.1.2.** Привлекать третьих лиц для участия в реализации услуг, предусмотренных настоящим Контрактом, в соответствии с п.5.6 Контракта.

**7.1.3.** Требовать от Заказчика принятия и оплаты результатов услуг, оказанных в соответствии с условиями настоящего Контракта.

**7.1.4.** ЭСК вправе осуществить страхование собственного персонала, а также персонала третьих лиц, от несчастных случаев.

**7.1.5.** Иные права, вытекающие из содержания настоящего Контракта.

### **7.2. Обязанности ЭСК:**

**7.2.1.** Оказывать услуги в объемах и сроки, предусмотренные настоящим Контрактом.

**7.2.2.** При оказании услуг соблюдать действующие требования законодательства по вопросам техники безопасности, пожарной безопасности и охране труда, а также правил работы с персоналом.

**7.2.3.** ЭСК самостоятельно расследует и учитывает несчастные случаи с собственным персоналом и персоналом третьих лиц (при наличии), произошедшие на объектах Заказчика, в соответствии с законодательством Российской Федерации, незамедлительно поставив в известность Заказчика о произошедших несчастных случаях.

При групповых и смертельных несчастных случаях, несчастных случаях с тяжелым исходом в отношении собственного персонала и персонала третьих лиц ЭСК сама направляет сообщения о несчастном случае в соответствии со статьей 228.1 Трудового кодекса Российской Федерации.

**7.2.4.** Не препятствовать персоналу Заказчика в осуществлении контроля за соблюдением требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности на рабочих местах ЭСК.

**7.2.5.** За свой счет своевременно устранять все дефекты по оказанным услугам, выявляемые при приемке услуг Заказчиком, а также в течение гарантийного срока.

**7.2.6.** ЭСК обязуется на момент заключения настоящего Контракта

раскрыть Заказчику сведения о собственниках (номинальных владельцев) долей/акций ЭСК, с указанием выгодоприобретателей/бенефициаров (в том числе конечного выгодоприобретателя/бенефициара) в форме, указанной в Приложении № 15 к настоящему Контракту, с предоставлением подтверждающих документов (Устав Общества, выписка из ЕГРЮЛ, выписка из реестра акционеров, копия паспорта и т.д.), а также согласие субъектов на передачу и обработку их персональных данных.

В случае любых изменений сведений о собственниках, ЭСК обязуется ежегодно до 01 февраля предоставлять Заказчику актуализированные сведения.

**7.2.7.** Передать Заказчику результаты оказанных услуг в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом, и подписать Акты сдачи-приемки оказанных услуг по объектам и в целом по Контракту.

**7.2.8.** Передать Заказчику полный комплект рабочей документации, в том числе сертификаты и лицензии на использование необходимого программного обеспечения в соответствии с Приложением № 14 к Контракту.

**7.2.9.** ЭСК несет ответственность за достоверность информации измеряемой, обрабатываемой, хранимой и отображаемой во всех элементах применяемого комплекса учета и программного обеспечения на протяжении всего периода эксплуатации только при наличии своей вины.

**7.2.10.** Обеспечить Заказчику компенсацию затрат за весь период действия Контракта на оплату услуг сотовых операторов связи по договорам, заключенным Заказчиком в соответствии с п. 6.2.14 для обеспечения передачи информации по приборам учета электроэнергии и УСПД, установленным ЭСК по настоящему Контракту.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

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

**8.2.** Стороны освобождаются от ответственности за частичное или неполное исполнение обязательств по настоящему Контракту в случае наступления явлений, действия внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих надлежащему исполнению обязательств по настоящему Контракту, возникших после заключения настоящего Контракта и непосредственно повлиявших на исполнение Сторонами своих обязательств, которые Стороны были не в состоянии предвидеть и предотвратить.

**8.3.** Сторона, для которой надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие возникновения обстоятельств непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты возникновения таких обстоятельств уведомить в письменной форме другую Сторону об их возникновении, виде и возможной продолжительности их действия.

**8.4.** Если обстоятельства, указанные в п.8.3. настоящего Контракта будут длиться более 90 (девяносто) календарных дней с даты соответствующего

уведомления, Стороны вправе расторгнуть настоящий Контракт по взаимному соглашению.

**8.5.** Ущерб, нанесенный третьим лицам в результате оказания услуг, предусмотренных Контрактом, компенсируется ЭСК, если не будет доказано, что данный ущерб был нанесен по вине иных лиц.

## **9. СТРАХОВАНИЕ**

**9.1.** В случае, если при выполнении настоящего Контракта возникнет объект имущества, ЭСК обязуется в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента возникновения такого объекта имущества согласовать с Заказчиком необходимость и условия заключения договора комбинированного страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения объекта имущества, используемого при оказании услуг и ответственности за причинение вреда третьим лицам при оказании услуг на объекте при условии, что данные затраты включены в Приложение № 2 к Контракту.

## **10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ И ПРЕТЕНЗИЙ СТОРОН**

**10.1.** Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением, Стороны будут разрешать в претензионном порядке. Срок ответа на претензию - 15 (пятнадцать) календарных дней с момента ее получения.

**10.2.** В случае недостижения согласия между Сторонами в досудебном порядке (путем направления претензии), все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

## **11. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ КОНТРАКТА**

**11.1.** Настоящий Контракт вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, и действует в течение срока, соответствующего сроку исполнения Контракта, с учетом положения раздела 3 и пункта 5.17 Контракта.

**11.2.** Расторжение Контракта допускается по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации и Контрактом.

**11.3.** Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Контракт в случае:

- неоднократного (более трех раз) нарушения ЭСК сроков выполнения работ более чем на 30 (тридцать) рабочих дней в течение 1 (одного) календарного года;

- неоднократного (более трех раз) в течение 1 (одного) календарного года нарушения ЭСК предусмотренных Контрактом требований по качеству выполнения работ и соответствию выполняемых работ технической политике

Заказчика;

- недостижения плановой величины экономии в течение трех расчетных периодов (при отсутствии претензий к исходным данным, представленным Заказчиком, а также претензий по доступу на объекты и осуществлении отключений) после выполнения ЭСК мероприятий, предусмотренных Приложением № 11 («Календарный план оказания услуг») в полном объеме;

- неоднократного (более трех раз) в течение 1 (одного) календарного года нарушения ЭСК гарантийных обязательств, предусмотренных Контрактом.

**11.4.** ЭСК вправе в одностороннем внесудебном порядке требовать расторжения Контракта с возмещением понесенных затрат, подтвержденных документально, в следующих случаях:

- Заказчик неоднократно (более трех раз) в течение 1 (одного) календарного года не обеспечил доступ ЭСК (представителей ЭСК) в заранее согласованные Заказчиком время и дату для проведения осмотра объектов в целях выполнения мероприятий, а также в иных случаях препятствования своими действиями и/или бездействиями исполнению ЭСК обязательств по Контракту;

- неоднократного (более трех раз в течение одного календарного года) нарушения Заказчиком сроков и порядка оплаты услуг ЭСК, оформленных в соответствии с разделом 5 Контракта за соответствующий расчетный период, более чем на 30 (тридцать) рабочих дней в течение одного календарного года.

**11.5.** В случае если Заказчик откажется от исполнения Контракта в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным в п. 11.3 настоящего Контракта, ЭСК обязана уплатить Заказчику штраф в размере 0,3 (ноль целых три десятых) процента от цены Контракта.

При расторжении настоящего Контракта по основаниям, изложенным в пунктах 11.3 и 11.4. Контракта, возмещению ЭСК со стороны Заказчика в течение 10 (десяти) дней с даты расторжения Контракта подлежит:

- в случае, если ЭСК выполнено до 50 (пятидесяти) % работ в натуральном выражении по объектам в соответствии Приложением № 9 к Контракту, - полная стоимость проектных работ (3 (три) процента от цены Контракта), а также фактическая стоимость оказанных услуг и отдельных (неотделимых) улучшений в объеме, принятом Заказчиком, которая определяется как произведение количества выполненных и принятых Заказчиком в промышленную эксплуатацию точек учета по объектам на отношение согласованной в Приложении № 2 цены Контракта к общему количеству точек учета по Контракту в соответствии с Приложением № 9 за вычетом стоимости проектных работ;

- в случае, если ЭСК выполнено 50 (пятьдесят) и более % работ в натуральном выражении по объектам в соответствии Приложением № 9 к Контракту, - фактическая стоимость оказанных услуг и отдельных (неотделимых) улучшений в объеме, принятом Заказчиком, которая определяется как произведение количества выполненных и принятых Заказчиком в промышленную эксплуатацию точек учета по объектам на отношение согласованной в Приложении № 2 цены Контракта к общему количеству точек учета по Контракту в соответствии с Приложением № 9 к

Контракту.

При определении стоимости возмещения ЭСК со стороны Заказчика по настоящему пункту в расчет принимается цена Контракта, согласованная Сторонами на момент расторжения Контракта с учетом п. 2.5. Контракта.

**11.6.** Сторона, решившая расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным настоящим Контрактом, направляет письменное уведомление другой Стороне. Контракт считается расторгнутым через 90 (девяносто) дней с даты получения уведомления другой Стороной, если до истечения этого срока Сторона, направившая уведомление, не отзовет его.

## **12. ИНСТРУКТАЖ (ОБУЧЕНИЕ) ПЕРСОНАЛА**

**12.1.** ЭСК организует собственными либо привлеченными силами инструктаж персонала Заказчика не позднее, чем за 7 (семь) календарных дней до дня направления Заказчику извещения о готовности к приемке оказанных Энергосервисной компанией услуг.

**12.2.** Инструктаж должен включать в себя: инструктаж по эксплуатации, диагностированию неисправностей, обслуживанию и ремонту оборудования. Инструктаж должен быть разделен на теоретическую часть и практическую демонстрацию.

**12.3.** Порядок организации ЭСК инструктажа персонала Заказчика определены «Регламентом инструктажа персонала Заказчика», указанным в Приложении № 16 к настоящему Контракту.

## **13. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

**13.1.** Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению конфиденциальности любой информации и документации, представленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим Контрактом, независимо от того, когда была представлена такая информация: до, в процессе или по истечении срока действия настоящего Контракта.

**13.2.** Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Контракта.

## **14. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**

**14.1.** ЭСК известно о том, что Заказчик реализует требования статьи 13.3. Федерального закона от 25 декабря 2008 года №273-ФЗ «О противодействии коррупции», принимает меры по предупреждению коррупции, присоединился к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (свидетельство от 02.04.2015 №1517), включен в Сводный реестр участников Антикоррупционной хартии российского бизнеса, ведет Антикоррупционную политику и развивает не

допускающую коррупционных проявлений культуру, ведет деловые отношения с контрагентами, которые гарантируют добросовестность своих партнеров и поддерживают антикоррупционные стандарты ведения бизнеса.

Присоединение к Антикоррупционной хартии российского бизнеса свидетельствует о соответствии Заказчика антикоррупционным требованиям международно-правовых стандартов.

Разработка и принятие мер по предупреждению и противодействию коррупции, непринятие коррупционных проявлений при взаимодействии с органами государственной власти и в корпоративных отношениях свидетельствует о соблюдении норм антикоррупционного законодательства Российской Федерации.

Единая вертикально-интегрированная система в ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» по профилактике коррупционных и иных правонарушений отражена в Едином стратегическом документе - Антикоррупционной политике ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (далее - Антикоррупционная политика).

Заказчик при взаимодействии с ЭСК ориентированы на установление и сохранение деловых отношений, которые:

- поддерживают Антикоррупционную политику ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети»;
- ведут деловые отношения в добросовестной и честной манере;
- заботятся о собственной репутации;
- демонстрируют поддержку высоким этическим стандартам;
- реализуют собственные меры по противодействию коррупции;
- участвуют в коллективных антикоррупционных инициативах.

**14.2.** ЭСК настоящим подтверждает, что она ознакомилась с Антикоррупционной хартией российского бизнеса и Антикоррупционной политикой ПАО «МРСК Юга», представленной в разделе «Противодействие коррупции» на официальном сайте Заказчика по адресу: <http://mrsk-yuga.ru/o-kompanii/protivodeystvie-korrupsii/>, удостоверяет, что она полностью принимает положения Антикоррупционной политики, и обязуется обеспечивать соблюдения требований Антикоррупционной политики, как со своей стороны, так и со стороны аффилированных с ним физических и юридических лиц, действующих по настоящему Контракту, включая без ограничений собственников, должностных лиц, работников или посредников.

**14.3.** При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, ЭСК и Заказчик, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Контракту, ЭСК и Заказчик, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым законодательством, как дача (ст.291 УК РФ)/получение (ст.290 УК РФ) взятки, посредничество во взяточничестве (ст.291.1 УК РФ), коммерческий подкуп (ст.204 УК РФ), злоупотребление полномочиями (ст.201 УК РФ), незаконное вознаграждение от



имени юридического лица (ст.19.28 КоАП РФ), незаконное привлечение к трудовой деятельности либо к выполнению работ или оказанию услуг государственного или муниципального служащего либо бывшего государственного или муниципального служащего (ст.19.29 КоАП РФ), а также иное противоправное деяние (действие или бездействие), обладающее признаками коррупции, за которое законом установлена дисциплинарная, уголовная, гражданско-правовая или административная ответственность.

ЭСК и Заказчик отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными здесь способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны (ЭСК или Заказчика).

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его стороны (ЭСК или Заказчика), понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие в разрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между ЭСК и Заказчиком.

**14.4.** В случае возникновения у ЭСК и Заказчика подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 14.1, 14.2, 14.3 настоящего Контракта, ЭСК и/или Заказчик обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, ЭСК и/или Заказчик имеет право приостановить исполнение Контракта до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении ЭСК и/или Заказчик обязаны сослаться на факты и/или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений пунктов 14.1, 14.2, 14.3 настоящего Контракта ЭСК и/или Заказчиком, его аффилированными лицами, работниками или посредниками.

**14.5.** В случае нарушения ЭСК и/или Заказчиком обязательств по соблюдению требований Антикоррупционной политики, предусмотренных в пунктах 14.1, 14.2 настоящего Контракта и обязательств воздерживаться от запрещенных в пункте 14.3 настоящего Контракта действий, и/или неполучения другой стороной в установленный срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, ЭСК или Заказчик имеет право расторгнуть Контракт в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был, расторгнут Контракт в соответствии с положениями настоящего пункта, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого

расторжения.

**14.6.** Государственная политика в области развития партнерства государства и бизнеса по противодействию коррупции реализуется ПАО «МРСК Юга» путем безусловного следования при ведении бизнеса антикоррупционным стандартам, нацеленным на минимизацию коррупционных проявлений в электросетевом комплексе, влияющих на репутацию компании, отношения с партнерами и контрагентами, и, как следствие, на успешность исполнения задач, поставленных перед ПАО «МРСК Юга» руководством страны.

## **15. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

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

**15.2.** Настоящим Стороны подтверждает, что им известно о наличии коммерческих рисков, связанных с возможностью неполучения экономической выгоды при исполнении настоящего Контракта и согласны с этим.

**15.3.** Письма, уведомления, которые одна Сторона направляет другой Стороне в соответствии с настоящим Контрактом, направляются в письменной форме почтой или факсимильной связью с последующим предоставлением оригинала в течение 10 (десяти) дней.

**15.4.** Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу по одному для каждой из Сторон.

**15.5.** Все изменения, дополнения Контракта считаются действительными, если они оформлены письменно, в виде дополнительных соглашений к настоящему Контракту и подписаны Сторонами.

**15.6.** При изменении реквизитов, указанных в настоящем Контракте, стороны уведомляют друг друга в течение 10 (десяти) рабочих дней. Сторона, не направившая или несвоевременно направившая уведомление, несет риск вызванных этим неблагоприятных последствий.

**15.7.** Ни одна из Сторон не вправе уступать права по настоящему Контракту третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

## **16. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К НАСТОЯЩЕМУ КОНТРАКТУ**

1. Приложение № 1. Методика расчета размера экономии расходов Заказчика.
2. Приложение № 2. Протокол согласования цены контракта.
3. Приложение № 3. Расчет срока исполнения Контракта.
4. Приложение № 4. Расчет объема экономии электроэнергии по Контракту.
5. Приложение № 5. Перечень приборов учета для определения объема электроэнергии, принимаемого в сеть.
6. Приложение № 6. Показатели баланса электроэнергии за базовый 2017 год.
7. Приложение № 7. Расчетные величины экономии энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении в отчетных периодах

пообъектно и в целом по Контракту,

8. Приложение № 8. Форма Акта расчета экономии расходов Заказчика.

9. Приложение № 9. Перечень объектов, включенных в энергосервисный контракт.

10. Приложение № 10 Форма Акта оказанных услуг.

11. Приложение № 11. Календарный план оказания услуг.

12. Приложение № 12. Форма Акта сдачи-приемки оказанных услуг по объекту.

13. Приложение № 13. Форма Акта сдачи-приемки оказанных услуг по Контракту.

14. Приложение № 14. Перечень исполнительной и технической документации.

15. Приложение № 15. Информация о собственниках контрагента (включая конечных бенефициаров).

16. Приложение № 16. Регламент инструктажа персонала Заказчика

17. Приложение № 17. Техническое задание для организации и проведения конкурса на право заключения энергосервисного контракта, по оказанию услуг, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов (снижение потерь электроэнергии при ее передаче в электрических сетях)

18. Приложение № 18. Форма Акта приемки в промышленную эксплуатацию по объекту.

## 17. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Наименование организации

ИНН \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

Банковские реквизиты

Наименование организации

ИНН \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

Банковские реквизиты

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ  
КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Методика расчета  
размера экономии расходов Заказчика.

1. Расчет экономии расходов Заказчика при выполнении мероприятий энергосервисного контракта выполняется по каждому объекту в отдельности за отчетный период.
2. Расчет экономии расходов Заказчика в целом по энергосервисному контракту за отчетный период определяется как сумма величин экономии расходов Заказчика по всем объектам за тот же период за счет снижения расходов на компенсацию фактических потерь электроэнергии при ее передаче и роста выручки за услуги по передаче электроэнергии, основанных на показателях, формируемых в базе данных, хранящей показания приборов учета электрической энергии по объектам, включенным в Контракт в соответствии с п. 6.2.9 настоящего Контракта и информации по приборам учета верхних уровней каждого фидера в соответствии с п. 6.2.11 настоящего Контракта.

Расчет экономии расходов Заказчика производится до двух знаков после запятой.

3. За отчетный период величина размера экономии расходов Заказчика оформляется Заказчиком и ЭСК в форме «Акта расчета фактической экономии расходов Заказчика по объекту № \_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года» (Приложение № 8 к настоящему Контракту), который оформляется в соответствии с настоящим Расчетом.
4. Для расчета размера экономии расходов Заказчика за отчетный период используются фактические показатели за аналогичный период 2017 года, которые приняты по Контракту как базовые.
5. Фактические показатели базового 2017 года, используемые в расчетах, указаны в Приложении № 6.
6. Расчет экономии расходов Заказчика выполняется по следующим составляющим эффекта:
  - снижение расходов на компенсацию фактических потерь электроэнергии при ее передаче;
  - рост выручки за услуги по передаче электроэнергии.
7. Расчет экономии расходов Заказчика на компенсацию стоимости фактических потерь электроэнергии при ее передаче осуществляется путем сравнения фактических потерь электроэнергии в базовом 2017 году и фактических потерь электроэнергии Заказчика за аналогичный отчетный

период.

Фактические показатели баланса электроэнергии за отчетный период:

| №<br>п/п | Точки<br>измерения<br>объема<br>принятой<br>электроэнергии | Показания приборов учета,<br>с учетом коэффициентов<br>трансформации |                     | Объем электроэнергии |                           | Потери,<br>% |
|----------|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------|---------------------------|--------------|
|          |                                                            | на начало<br>периода                                                 | на конец<br>периода | принято<br>й, кВт·ч  | полезный<br>отпуск, кВт·ч |              |
| 1.       | Фидер 6(10) кВ                                             |                                                                      |                     |                      |                           |              |

За отчетный период \_\_\_\_\_ 20\_\_ года объем фактических потерь электроэнергии по i-му объекту составил \_\_\_\_\_ кВт·ч или  $P_{отч i} =$  \_\_\_\_\_ %.

В аналогичном базовом периоде размер фактических потерь по i-му объекту составлял  $P_{баз i} =$  \_\_\_\_\_ %.

Снижение фактических потерь электроэнергии по i-му объекту в отчетном периоде относительно базового, %

$$\Delta_i = P_{баз i} - P_{отч i}$$

Цена покупки электрической энергии в целях компенсации объемов потерь в сетях, определенная в соответствии с действующим законодательством,  $S_{приоб} =$  \_\_\_\_\_ руб/кВт·ч.

Размер экономии за счет снижения расходов Заказчика на компенсацию стоимости фактических потерь электроэнергии при оказании услуг по передаче электроэнергии за отчетный период составил:

**- в натуральных показателях\*:**

$$W_{экон i} = W_{прб i} \cdot \frac{\Delta_i}{100}$$

где,

$W_{экон i}$  – объем экономии по i-му объекту, кВт·ч;

$W_{прб i}$  – объем принятой электроэнергии по i-му объекту в базовом 2017 году, кВт·ч;

$\Delta_i$  – величина снижения фактических потерь электроэнергии по i-му объекту за отчетный период относительно базового, %.

*\*Если размер экономии за счет снижения расходов Заказчика на компенсацию стоимости фактических потерь электроэнергии при оказании*

услуг по передаче электроэнергии по  $i$ -му объекту оказался меньше или равен нулю, данный показатель не участвует в расчетах.

- в денежных показателях:

$$S_{\text{Эпот}i} = W_{\text{экон}i} \cdot S_{\text{приоб}}$$

где,

$S_{\text{Эпот}i}$  – размер экономии по  $i$ -му объекту в денежном выражении, руб.;

$W_{\text{экон}i}$  – объем экономии по  $i$ -му объекту в натуральном выражении;

$S_{\text{приоб}}$  – цена покупки электрической энергии в целях компенсации объемов потерь в сетях в отчетном периоде, определенная в соответствии с действующим законодательством, руб./кВт·ч.

8. Эффект от мероприятий Контракта по  $i$ -му объекту в отчетном периоде в части роста полезного отпуска определяется только при наличии экономии по потерям путем сравнения величины полезного отпуска по  $i$ -му объекту в отчетном периоде и величины полезного отпуска по  $i$ -му объекту за аналогичный период в базовом году, за вычетом прироста по  $i$ -му объекту вследствие технологического подключения новых потребителей. Расчет осуществляется по двум категориям потребителей: юридические и физические лица.

а. Рост полезного отпуска от мероприятий Контракта по  $i$ -му объекту в отчетном периоде относительно базового по юридическим лицам, кВт·ч\*\*:

$$\sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКюр}i} = W_{\text{отч}}^{\text{юр}i} - W_{\text{б}}^{\text{юр}i} - \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{юрТП}i}$$

где:

$W_{\text{б}}^{\text{юр}i}$  – полезный отпуск по  $i$ -му объекту в базовом году по юридическим лицам, кВт·ч.

$W_{\text{отч}}^{\text{юр}i}$  – полезный отпуск по  $i$ -му объекту в отчетном периоде по юридическим лицам, кВт·ч.

$\Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{юрТП}i}$  – прирост полезного отпуска по  $i$ -му объекту в отчетном периоде за счет технологического присоединения новых потребителей по

юридическим лицам, кВт·ч.

- T=1 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения ВН;
- T=2 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения СН 1;
- T=3 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения СН 2;
- T=4 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения НН.

*\*\*Если размер эффекта за счет роста полезного отпуска от мероприятий Контракта по i-му объекту в отчетном периоде относительно базового по юридическим лицам оказался меньше или равен нулю, данный показатель не участвует в расчетах.*

- б. Рост полезного отпуска от мероприятий ЭСК по i-му объекту в отчетном периоде относительно базового по физическим лицам, кВт·ч\*\*\*:

$$\sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСК физ}i} = W_{\text{отч}}^{\text{физ}i} - W_{\text{б}}^{\text{физ}i} - \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{физТП}i}$$

где:

$W_{\text{б}}^{\text{физ}i}$  — полезный отпуск по i-му объекту в базовом году по физическим лицам, кВт·ч.

$W_{\text{отч}}^{\text{физ}i}$  — полезный отпуск по i-му объекту в отчетном периоде по физическим лицам, кВт·ч.

$\Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{физТП}i}$  — прирост полезного отпуска по i-му объекту в отчетном периоде за счет технологического присоединения новых потребителей по физическим лицам, кВт·ч.

- T=1 - группа потребителей «население городское в пределах соц.нормы»
- T=2 - группа потребителей «население городское сверх соц.нормы»
- T=3 - группа потребителей «население сельское в пределах соц.нормы»
- T=4 - группа потребителей «население сельское сверх соц.нормы»

*\*\*\*Если размер эффекта за счет роста полезного отпуска от мероприятий Контракта по i-му объекту в отчетном периоде относительно базового по физическим лицам оказался меньше или равен нулю, данный показатель не участвует в расчетах.*

- с. Рост полезного отпуска по i-му объекту в отчетном периоде за счет

выполнения мероприятий Контракта, кВт·ч:

$$\Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСК}i} = \sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКюр}i} + \sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКфиз}i}$$

- d. В стоимостном выражении величина роста полезного отпуска по  $i$ -му объекту в отчетном периоде за счет выполнения мероприятий Контракта составляет, руб.:

$$S_{\text{пол.отп}}^i = \sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКюр}i} \cdot S_{\text{тар}}^{\text{юр}} + \sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКфиз}i} \cdot S_{\text{тар}}^{\text{физ}}$$

где:

$S_{\text{тар}}^{\text{юр}}$

– утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии для потребителей группы «прочие» по соответствующему диапазону напряжения ВН, СН 1, СН 2 или НН (экономический тариф) в отчетном периоде, руб./кВт·ч (т. к. объектом энергосервисного контракта является фидер 10 (6) кВ и присоединения по экономическому уровню ВН, СН1, СН2 и НН).

T=1 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения ВН;

T=2 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения СН 1;

T=3 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения СН 2;

T=4 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения НН.

$S_{\text{тар}}^{\text{физ}}$

– утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии для соответствующей категории потребителей группы «население и приравненные к нему потребители» в отчетном периоде, руб./кВт·ч.:

T=1 - группа потребителей «население городское в пределах соц.нормы»;

T=2 - группа потребителей «население городское сверх соц.нормы»;

T=3 - группа потребителей «население сельское в пределах соц.нормы»;

T=4 - группа потребителей «население сельское сверх соц.нормы».

9. Размер платежей энергосервисной компании в отчетном периоде по  $i$ -ому объекту энергосервисного контракта, определяется как сумма итоговых значений по пп. № 7 и 8 настоящего Расчета и экономии электрической энергии от реализации Заказчиком на данном объекте мероприятий по снижению потерь электроэнергии, предусмотренных Программой



энергосбережения и повышения энергетической эффективности Заказчика и согласованных с ЭСК:

$$S_{эi} = (S_{эпотi} + S_{пол.отп}^i - W_{эfi} \cdot S_{приоб}) \cdot 0,9$$

где:

$W_{эfi}$  - экономия электрической энергии от реализации персоналом Заказчика на данном объекте плановых мероприятий по снижению потерь электроэнергии, предусмотренных Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Заказчика за отчетный период, кВт·ч;

0,9 – коэффициент, учитывающий долю (90%) к выплате ЭСК из размера оплаты за оказанные услуги, согласно п. 4.4 Контракта.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 2  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Протокол  
согласования цены Контракта.

(\_\_\_\_\_), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице (\_\_\_\_\_), действующего на основании (\_\_\_\_\_), с одной стороны, и (\_\_\_\_\_), именуемое в дальнейшем «Энергосервисная компания», «ЭСК», в лице в лице (\_\_\_\_\_), действующего на основании (\_\_\_\_\_), с другой стороны, удостоверяем, что Сторонами по результатам конкурса \_\_\_\_\_ достигнуто соглашение о величине договорной цены услуг, оказываемых по настоящему Контракту в размере 498 202 541,12 рублей, в том числе НДС 18% 75 996 997,80 рублей.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 3  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

### Расчет срока исполнения Контракта.

Для достижения целей настоящего Контракта Стороны пришли к согласию в том, что реализация энергосберегающих услуг, предусмотренных настоящим Контрактом, должна обеспечить Заказчику:

- снижение уровня фактических потерь электроэнергии суммарно по всем объектам, предусмотренных настоящим Контрактом на  $\Delta_{\text{план}} = 23$  % в год от уровня фактических потерь электроэнергии в базовом 2017 году, который составил  $P_{\text{баз}} = 48$  % при суммарном годовом объеме приема электроэнергии в сеть в базовом году  $W_{\Sigma \text{прб}} = 128\ 063\ 235,00$  кВт·ч по объектам, включенным в настоящий Контракт.

Срок исполнения Контракта определяется периодом времени, в течение которого будет достигнут плановый размер экономии в натуральном выражении, и суммарный размер платежей со стороны Заказчика в пользу ЭСК станет равным цене Контракта. Ориентировочный срок исполнения настоящего Контракта определен Сторонами в соответствии с Приложением № 7 «Расчетные величины экономии энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении в отчетных периодах пообъектно и в целом по Контракту» и Приложением № 11 «Календарный план оказания услуг», являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта, начинается с момента заключения Сторонами настоящего Контракта (июнь 2018 года), заканчивается при достижении планового размера экономии в натуральном выражении и суммарного размера платежей со стороны Заказчика в пользу ЭСК (июль 2023 года), и составляет 5 лет и 1 месяц.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 4  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Расчет  
объема экономии электроэнергии по Контракту.

Объем экономии электроэнергии для Заказчика, ожидаемый в результате реализации энергосберегающих услуг по настоящему Контракту, определяется в соответствии с Приложением № 7 «Расчетные величины экономии энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражении в отчетных периодах пообъектно и в целом по Контракту» с учетом Приложения № 11 «Календарный план оказания услуг», являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта, и составляет не менее 138 353 510,70 кВт·ч.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 5  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Перечень приборов учета для определения объема электроэнергии,  
принимаемого в сеть.  
**(в формате Microsoft Excel)**

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 6  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Показатели баланса электроэнергии за базовый 20\_\_\_\_ год  
(в формате Microsoft Excel)

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 7  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Расчетные величины экономии энергетических ресурсов в натуральном и  
стоимостном выражении в отчетных периодах пообъектно и в целом по

Контракту  
**(в формате Microsoft Excel)**

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.      « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 8  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акт  
расчета экономии расходов Заказчика  
по объекту № \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 201\_\_ год.

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

Мы, нижеподписавшиеся, от лица Заказчика \_\_\_\_\_  
и от лица  
Энергосервисной компании \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ составили настоящий акт в том, что за отчетный период с 01 \_\_\_\_\_ 201\_\_ по 31 \_\_\_\_\_ 201\_\_ по объекту № \_\_\_\_\_ в результате оказания энергосберегающих услуг по энергосервисному контракту № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ зафиксирована экономия расходов Заказчика по следующим направлениям:

1. Снижение расходов Заказчика на компенсацию фактических потерь электроэнергии при ее передаче.

1.1. Фактические показатели использования электроэнергии по объекту № \_\_\_\_\_ за отчетный период составили:

| №<br>п/п | Точки измерения<br>объема принятой<br>электроэнергии | Показания приборов<br>учета, с учетом<br>коэффициентов<br>трансформации |                     | Объем<br>электроэнергии |                              | Потери |
|----------|------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------------|------------------------------|--------|
|          |                                                      | на начало<br>периода                                                    | на конец<br>периода | принятой,<br>кВт·ч      | полезный<br>отпуск,<br>кВт·ч |        |
| 1.       | Фидер _____                                          |                                                                         |                     |                         |                              |        |

За отчетный период объем потерь электроэнергии по объекту составил \_\_\_\_\_ кВт·ч или \_\_\_\_\_ %.

Потери электроэнергии за аналогичный период в базовом 2017 году составили \_\_\_\_\_ %.

Цена (тариф) на компенсацию потерь электроэнергии, определенная в соответствии с действующим законодательством, составила  $S_{\text{приоб}} =$  \_\_\_\_\_ руб/кВт·ч.

1.2. Объем снижения потерь электроэнергии в натуральном



выражении составил:

$$W_{\text{экон}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч};$$

Снижение расходов на компенсацию потерь электроэнергии в отчетном периоде в стоимостном выражении составило

$$S_{\text{эпот}} = W_{\text{экон}} \cdot S_{\text{приоб}},$$

$$S_{\text{эпот}} = \text{_____} \text{ руб.}$$

## 2. Рост выручки за услуги по передаче электроэнергии (полезного отпуска).

### 2.1. Прирост полезного отпуска по юридическим лицам.

T=1 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения СН 2.

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{юр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$$W_6^{\text{юр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$$

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{юрТП}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{ЭСКюр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}.$

T=2 - группа потребителей «прочие» по диапазону напряжения НН.

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{юр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$$W_6^{\text{юр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$$

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{юрТП}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}$

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{ЭСКюр}} = \text{_____} \text{ кВт}\cdot\text{ч}.$

## 2.2. Прирост полезного отпуска по физическим лицам.

T=1 - группа потребителей «население городское в пределах соц.нормы».

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии

(полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$W_6^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{физТП}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{ЭСКфиз}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч.

T=2 - группа потребителей «население городское сверх соц.нормы».

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии

(полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$W_6^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{физТП}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{ЭСКфиз}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч.

T=3 - группа потребителей «население сельское в пределах соц.нормы».

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии

(полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$W_6^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном

периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{физТП}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКфиз}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч.

T=4 - группа потребителей «население сельское сверх соц.нормы».

За отчетный период объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил  $W_{\text{отч}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

За аналогичный период в базовом 2017 году объем оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезный отпуск) по объекту составил

$$W_6^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ кВт·ч}$$

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) за счет технологического присоединения в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп.}}^{\text{физТП}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч

Прирост объема оказанных услуг по передаче электроэнергии (полезного отпуска) в отчетном периоде составил  $\Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКфиз}} = \underline{\hspace{2cm}}$  кВт·ч.

### 2.3. Величина роста полезного отпуска по объекту в отчетном периоде в стоимостном выражении.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии для потребителей группы «прочие» по диапазону напряжения СН 2 в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{юр}} = \underline{\hspace{2cm}}$  руб./кВт·ч.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии для потребителей группы «прочие» по диапазону напряжения НН в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{юр}} = \underline{\hspace{2cm}}$  руб./кВт·ч.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей группы «население городское в пределах соц.нормы» в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  руб./кВт·ч.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии для

категории потребителей группы «население городское сверх соц.нормы» в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{физ}} = \underline{\hspace{2cm}}$  руб./кВт·ч.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей группы «население сельское в пределах соц.нормы» в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{физ}} =$  \_\_\_\_\_ руб./кВт·ч.

Утвержденный приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов единый «котловой» тариф на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей группы «население сельское сверх соц.нормы» в отчетном периоде  $S_{\text{тар}}^{\text{физ}} =$  \_\_\_\_\_ руб./кВт·ч.

Рост выручки за услуги по передаче электроэнергии (полезного отпуска)  
по объекту в отчетном периоде в стоимостном выражении составил

$$S_{\text{пол.отп}} = \sum_{T=1}^2 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКюр}} \cdot S_{\text{тар}}^{\text{юр}} + \sum_{T=1}^4 \Delta W_{\text{пол.отп}}^{\text{ЭСКфиз}} \cdot S_{\text{тар}}^{\text{физ}},$$

$$S_{\text{пол.отп}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ руб.}$$

3. Суммарный эффект, в стоимостном выражении, от мероприятий  
Контракта.

Экономия электрической энергии от реализации персоналом Заказчика на объекте плановых мероприятий по снижению потерь электроэнергии, предусмотренных Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Заказчика за отчетный период, составило  $W_{эф} =$  кВт·ч.

В соответствии с условиями п. 4.4 Контракта, размер экономии, причитающейся к выплате ЭСК, составляет 90% от размера суммарного эффекта.

Размер платежей энергосервисной компании в отчетном периоде по объекту составил:

$$S_3 = (S_{\text{эпот}} + S_{\text{пол.отп}} - W_{\text{эф}} \cdot S_{\text{приоб}}) \cdot 0,9,$$

$$S_3 = \text{руб.}$$

Размер платежей энергосервисной компании в отчетном периоде по объекту с учетом НДС составил  $S_3 =$  \_\_\_\_\_ руб. с НДС.

ЗАКАЗЧИК:

## ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

«        » \_\_\_\_\_ // 201 г.

«    » / 201 г. /

Приложение № 9  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Перечень объектов,  
включенных в энергосервисный контракт  
№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  
**(в формате Microsoft Excel)**

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 10  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Акт № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.**

Энергосервисная компания:

Адрес:

Заказчик:

Адрес:

| № | Наименование услуг                                                                                                                                                                      | Кол-во | Ед. | Цена | Сумма |
|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----|------|-------|
| 1 | Услуга по энергосбережению и повышению энергетической эффективности использования энергетических ресурсов по объекту № ____ (фидер ХХ-1) в<br>размере _____ кВт·ч за _____ 20 ____ года |        |     | -    |       |
| 2 | Услуга по энергосбережению и повышению энергетической эффективности использования энергетических ресурсов по объекту № ____ (фидер YY-2) в<br>размере _____ кВт·ч за _____ 20 ____ года |        |     | -    |       |

**Итого:**  
**Сумма НДС**  
**Всего (с учетом**  
**НДС):**

Всего оказано услуг на сумму: \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ копейки,

в т.ч.: НДС - \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_ копеек

Вышеперечисленные услуги оказаны полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

**ЭСК** \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_ должность \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. \_\_\_\_\_

**Заказчик** \_\_\_\_\_  
М.П. \_\_\_\_\_ должность \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ Ф.И.О. \_\_\_\_\_



Приложение № 11  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Календарный план услуг, оказываемых Энергосервисной компанией.  
**(в формате Microsoft Excel)**

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.



Приложение № 12  
к энергосервисному контракту

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

АКТ  
сдачи-приемки оказанных услуг по объекту:

\_\_\_\_\_  
наименование Объекта Заказчика

\_\_\_\_\_  
Дата

Комиссия в составе:

\_\_\_\_\_  
(должность, предприятие, фамилия, инициалы)  
составила настоящий акт в том, что Энергосервисной компанией, в соответствии с условиями контракта от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, оказаны услуги в полном объеме:

1. Автоматизировано \_\_\_\_\_ точек учета электроэнергии у потребителей
2. Автоматизировано \_\_\_\_\_ точек учета в ТП.
3. Др. услуги,  
указанные в Перечне (Приложение к Акту).

Комиссией рассмотрены следующие представленные документы:

\_\_\_\_\_  
На основании рассмотренных документов установлены следующие оценки качества оказанных услуг:

| Наименование услуг | Оценка качества услуг | Причины несоответствия качества услуг | Исполнитель (наименование Энергосервисной компании либо субподрядной организации) |
|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|
|                    |                       |                                       |                                                                                   |

Энергосервисная компания обязуется в срок до \_\_\_\_\_ устранить выявленные замечания.

\_\_\_\_\_  
(отметка об устранении замечаний)  
Услуги, оказанные Энергосервисной компанией на \_\_\_\_\_,  
с \_\_\_\_\_ считаются принятыми Заказчиком.  
(наименование той части Объекта Заказчика, (дата)  
на котором оказывались услуги)

Члены комиссии

\_\_\_\_\_  
подпись  
\_\_\_\_\_  
подпись  
\_\_\_\_\_  
подпись

\_\_\_\_\_  
расшифровка  
\_\_\_\_\_  
расшифровка  
\_\_\_\_\_  
расшифровка

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

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

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

Приложение к АКТу  
сдачи-приемки оказанных  
услуг по объекту:

\_\_\_\_\_  
наименование Объекта Заказчика  
от \_\_\_\_\_.\_\_\_\_.20\_\_

### Перечень

| №<br>п/п | Тип | Заводской № | Место установки                         |                                     |                                                                                         |
|----------|-----|-------------|-----------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
|          |     |             | Диспетчерское<br>наименование<br>фидера | Диспетчерское<br>наименование<br>ТП | Физический<br>адрес установки<br>(наименование<br>населенного пункта,<br>улица, № дома) |
|          |     |             |                                         |                                     |                                                                                         |
|          |     |             |                                         |                                     |                                                                                         |

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 13  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акт  
сдачи – приемки оказанных  
услуг по контракту № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

г. \_\_\_\_\_

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Комиссия в составе:

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

(Ф.И.О., должность, организация)

составила настоящий акт в том, что Энергосервисной компанией, в соответствии с условиями энергосервисного контракта № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ оказаны энергосберегающие услуги в полном объеме и все объекты, предусмотренные настоящим Контрактом, переданы Заказчику. Исполнительная документация по всем объектам передана Заказчику в полном объеме.

На объектах, включенных в настоящий Контракт:

- организовано \_\_\_\_\_ точек учета, в том числе \_\_\_\_\_ высоковольтных и \_\_\_\_\_ низковольтных;

- организованы двухканальные каналы связи с ТП с использованием \_\_\_\_\_ УСПД, а также с центром сбора и обработки информации, расположенном в \_\_\_\_\_ с использованием GSM каналов;

Услуги, оказанные ЭСК по настоящему Контракту, обеспечили величину экономии ресурсов Заказчика на оплату потерь электроэнергии (снижение потерь) в размере \_\_\_\_\_ тыс. кВт·ч (\_\_\_\_\_ млн. руб.)

ЭСК передает Заказчику обменный фонд приборов учета и УСПД в соответствии с приложением к настоящему акту.

Комиссия считает, что цели настоящего Контракта, запланированные Сторонами достигнуты, все услуги по Контракту оказаны в соответствии с требованиями действующего законодательства и с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ результаты оказанных услуг принимаются Заказчиком.

Члены комиссии: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

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

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

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

Приложение к Акту сдачи – приемки оказанных  
услуг по контракту № \_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_ г.

На основании п. 5.14. Энергосервисного контракта № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.  
ЭСК передает Заказчику обменный фонд приборов учета и УСПД:

| №<br>п/п | Наименование, марка, номер (при<br>наличии) | Отметка о наличии<br>паспорта (иного<br>документа) | Срок последней<br>поверки |
|----------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------|
|          |                                             |                                                    |                           |
|          |                                             |                                                    |                           |

Члены комиссии: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Приложение № 14  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Перечень исполнительной документации, предоставляемой ЭСК Заказчику  
при оказании услуг.

Энергосервисной компанией должны быть предоставлены следующие документы:

- Типовые технические решения по организации узла учета в ТП, БКТП, КТП;
- Типовые технические решения на установку шкафа с УСПД в ТП, БКТП, КТП;
- Формуляры на установленные приборы учета, маршрутизаторы, ТТ, ТН, АРМ;
- Руководство пользователя на установленные приборы учета, маршрутизаторы, ТТ, ТН, АРМ;
- Описание настроек Системы;
- Программа подготовки пользователей Системы;
- Методика проведения комплексных испытаний Системы;
- Протокол проведения комплексных испытаний;
- Описание Системы;
- Акт о допуске Системы к приемочным испытаниям;
- Программа приемочных испытаний;
- Протокол приемочных испытаний;
- Акт о приемке Системы в постоянную эксплуатацию.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 15  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Информация о собственниках контрагента  
(включая конечных бенефициаров)**

| Информация о собственниках контрагента (включая конечных бенефициаров) |     |      |                      |           |                     |                                                               |                                                                                              |     |      |                       |                   |                                                                         |                                                 |                                                                         |
|------------------------------------------------------------------------|-----|------|----------------------|-----------|---------------------|---------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-----|------|-----------------------|-------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)                       |     |      |                      |           |                     |                                                               | Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных) |     |      |                       |                   |                                                                         |                                                 |                                                                         |
| №                                                                      | ИНН | ОГРН | Наименование краткое | КОД ОКВЭД | Ф.И.О. руководителя | Серия, номер документа, удостоверяющего личность руководителя | №                                                                                            | ИНН | ОГРН | Наименование / Ф.И.О. | Адрес регистрации | Серия, номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица) | Руководитель / участник / акционер / бенефициар | Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.) |
| 1                                                                      | 2   | 3    | 4                    | 5         | 6                   | 7                                                             | 8                                                                                            | 9   | 10   | 11                    | 12                | 13                                                                      | 14                                              | 15                                                                      |
|                                                                        |     |      |                      |           |                     |                                                               |                                                                                              |     |      |                       |                   |                                                                         |                                                 |                                                                         |
|                                                                        |     |      |                      |           |                     |                                                               |                                                                                              |     |      |                       |                   |                                                                         |                                                 |                                                                         |
|                                                                        |     |      |                      |           |                     |                                                               |                                                                                              |     |      |                       |                   |                                                                         |                                                 |                                                                         |

ЗАКАЗЧИК:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**Регламент  
инструктажа персонала Заказчика.**

1. Энергосервисная компания, не позднее чем за 7 календарных дней до дня направления Заказчику извещения о готовности к приемке оказанных Энергосервисной компанией услуг, организует собственными либо привлеченными силами (субподрядчиками) инструктаж персонала Заказчика в соответствии с положениями настоящего Регламента.

2. Целью инструктажа персонала Заказчика является обеспечение возможности самостоятельного и эффективного использования персоналом результатов оказанных услуг в управлении процессами эксплуатации и обслуживания пунктов учета электроэнергии с функциями удаленного сбора данных.

3. Энергосервисная компания, не позднее, чем за 30 календарных дней до дня направления Заказчику извещения о готовности к приемке оказанных Энергосервисной компанией услуг, направляет Заказчику уведомление о необходимости начала инструктажа.

4. Заказчик в течение 7 дней с момента получения уведомления Энергосервисной компании о необходимости начала инструктажа формирует заявку, в которой указывает:

- Ф.И.О. сотрудников, которые в силу своих должностных обязанностей будут (должны быть) непосредственно задействованы в процессе эксплуатации, обслуживания, ремонта и (или) диагностирования неисправностей оборудования;

5. Заказчик направляет заявку Энергосервисной компании на утверждение не позднее чем в течение 9 календарных дней с момента получения уведомления Энергосервисной компании о необходимости начала инструктажа.

6. Заказчик обязан предоставить Энергосервисной компании (либо привлекаемым им третьих лиц) помещение для инструктажа на территории Объекта Заказчика (либо для проведения, например, теоретической части инструктажа, любое иное помещение).

7. Инструктаж производится в соответствии с Программой инструктажа, которая должна быть заблаговременно согласована с Заказчиком и включать в себя как теоретическую, так и практическую часть.

8. Срок инструктажа составляет 1 календарный день, при этом инструктаж должен быть закончен в срок не позднее, чем 7 календарных дней до момента направления Заказчику извещения о готовности к приемке оказанных Энергосервисной компанией услуг по снижению потерь в электрических сетях.

9. Заказчик на протяжении всего срока инструктажа вправе

осуществлять контроль проведения Энергосервисной компанией (либо привлеченными Энергосервисной компанией третьих лиц) инструктажа персонала Заказчика.

10. Энергосервисная компания по окончании инструктажа предоставляет Заказчику копии Журнала инструктажа и Протокола инструктажа кандидатов, которые фиксируют и подтверждают прохождение инструктажа каждым из кандидатов.

ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.



Приложение № 17  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

\_\_\_\_\_

#### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

На реализацию энергосервисного контракта по филиалу ПАО «МРСК \_\_\_\_» – «\_\_\_\_\_» с  
расчетами экономических показателей

«Создание системы коммерческого и технического учета электроэнергии  
с удаленным сбором данных»

**(в формате Microsoft Word)**

**ЗАКАЗЧИК:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ  
КОМПАНИЯ:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Приложение № 18  
к энергосервисному контракту  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## АКТ № \_\_\_\_\_

### приемки в промышленную эксплуатацию по объекту:

\_\_\_\_\_  
*наименование Объекта энергосервисного контракта*

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

Приемочная комиссия, назначенная \_\_\_\_\_

(наименование органа, назначившего комиссию)

решением (приказом, постановлением и др.) \_\_\_\_\_ в составе:

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

(должность, фамилия, инициалы)

составила настоящий акт в том, что Энергосервисной компанией, в соответствии с условиями контракта от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, оказаны услуги в полном объеме:

1. Автоматизировано \_\_\_\_\_ точек учета электроэнергии у потребителей, в том числе:
  - а. Организация учета (однофазный прибор учета) у бытового потребителя/юридического лица: \_\_\_\_\_ шт.
  - б. Организация учета (трехфазный прибор учета прямого включения) у бытового потребителя/юридического лица: \_\_\_\_\_ шт.
  - с. Организация учета (трехфазный прибор учета полукосвенного включения для установки в КТП-10/0,4 кВ): \_\_\_\_\_ шт.
2. Автоматизировано \_\_\_\_\_ точек учета в ТП, в том числе:
  - а. Организация 3-фазного учета электроэнергии в ТП-10/0,4 кВ полукосвенного включения с организацией системы передачи данных: \_\_\_\_\_ шт.

### УСТАНОВИЛА:

1. Исполнителем услуг предъявлен комиссии к приемке

(наименование объекта)

расположенный по адресу: \_\_\_\_\_

2. В оказании услуг принимали участие

(наименование субподрядных организаций, их реквизиты, виды работ)

3. Опытная эксплуатация:

- 3.1. сроки:

Начало \_\_\_\_\_  
(месяц, год)

Окончание \_\_\_\_\_  
(месяц, год)

- 3.2. Результаты опытной эксплуатации:

Показатели технических потерь (небаланса) электроэнергии и % опроса приборов учета по ТП на

момент окончания опытной эксплуатации по объекту  
за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_.

| №<br>п/п | Элемент эл.сети  | Диспетчерское<br>наименование<br>объекта | Показатели баланса электроэнергии |                                                                         |                               |                                  |                             | Опрос<br>приборов<br>учета от<br>общего<br>количества,<br>установлен<br>ных на<br>объекте, % |
|----------|------------------|------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|
|          |                  |                                          | Отпуск<br>в сеть,<br>кВт.ч.       | Объём<br>трансформации<br>в смежный<br>уровень<br>напряжения,<br>кВт.ч. | Полезный<br>отпуск,<br>кВт.ч. | Фактические<br>потери,<br>кВт.ч. | Фактические<br>потери,<br>% |                                                                                              |
| 1        | 10 кВ            |                                          |                                   |                                                                         |                               |                                  |                             |                                                                                              |
| 2        | 0,4 кВ           |                                          |                                   |                                                                         |                               |                                  |                             |                                                                                              |
| 3        | Итого по объекту |                                          |                                   |                                                                         |                               |                                  |                             |                                                                                              |

### РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ:

Предъявленный к приемке объект:

Председатель комиссии:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

Члены комиссии:

От Заказчика:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

от Энергосервисной компании:

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(ФИО)

(наименование объекта)

**СЧИТАТЬ УСПЕШНО ПРОШЕДШИМ ОПЫТНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ И ПРИНЯТЫМ В ПРОМЫШЛЕННУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ**

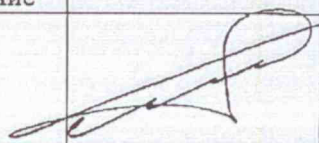
ЗАКАЗЧИК:

ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ:

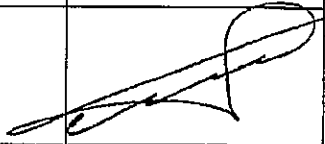
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**  
Проект энергосервисного контракта по нетиповой форме

| Наименование должности                                                                    | И.О. Фамилия   | Дата сдачи на визирование | Дата, подпись                                                                       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по реализации услуг            | Э.В. Леднев    |                           |  |
| Директор по правовому обеспечению - начальник департамента                                | А.А. Попова    |                           |  |
| Начальник департамента экономики                                                          | К.А. Иорданиди |                           |                                                                                     |
| Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности | Г.Г. Савин     |                           |  |

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**  
**Проект энергосервисного контракта по нетиповой форме**

| Наименование должности                                                                    | И.О. Фамилия   | Дата сдачи на визирование | Дата, подпись                                                                       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| Исполняющий обязанности заместителя генерального директора по реализации услуг            | Э.В. Леднев    |                           |  |
| Директор по правовому обеспечению - начальник департамента                                | А.А. Попова    |                           |                                                                                     |
| Начальник департамента экономики                                                          | К.А. Иорданиди |                           |  |
| Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности | Г.Г. Савин     |                           |  |

 с учетом сценарных условий:  
 № МР5/11000/19 от 14.02.2018

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ №2  
Проект энергосервисного контракта по нетиповой форме

| Наименование должности                                                                              | И.О. Фамилия   | Дата сдачи на визирование | Дата, подпись                                                                       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| Директор по информационным технологиям - начальник департамента корпоративных и технологических АСУ | А.А. Таскаев   |                           |  |
| Начальник департамента тарифообразования                                                            | Е.В. Бабенкова |                           |                                                                                     |

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ №2  
Проект энергосервисного контракта по нетиповой форме

| Наименование должности                                                                              | И.О. Фамилия   | Дата сдачи на визирование | Дата, подпись                                                                       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|
| Директор по информационным технологиям - начальник департамента корпоративных и технологических АСУ | А.А. Таскаев   |                           |                                                                                     |
| Начальник департамента тарифообразования                                                            | Е.В. Бабенкова |                           |  |