

ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) № ЭСК-44-КП/10001 144/1.

г. Иваново

03.10.2018г.

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания Гарант», именуемое в дальнейшем **«Гарантирующий поставщик»**, в лице Харчикова Дмитрия Ивановича, действующего на основании доверенности, с одной стороны,

Общество с ограниченной ответственностью «Многофункциональный индустриальный парк «Кинешма», именуемое в дальнейшем **«Сетевая организация»**, в лице генерального директора Дубинина Юрия Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

1.1. Стороны договорились понимать используемые в договоре термины в следующем значении:

«Точка поставки» - место исполнения обязательств по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

«Сетевая организация» - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

«Безучетное потребление» - потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем (покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

«Точка приема» - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Сетевой организации со смежной сетевой организацией, иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, либо с производителем электрической энергии, в котором определяется поступление электрической энергии в электрическую сеть Сетевой организации.

«Фактические потери электрической энергии» - это объем электрической энергии, определяемый как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Сетевой организации из других сетей, от производителей электрической энергии или владельцев объектов электросетевого хозяйства, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей присоединённых к электрическим сетям сетевой организации, а также переданной в смежную сетевую организацию и в сети производителей электрической энергии.

Норматив потерь электрической энергии в электрических сетях устанавливаются в отношении совокупности линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих соответствующей сетевой организации.

Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом «Об электроэнергетике», иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2. Предмет договора.

2.1. По настоящему договору Гарантирующий поставщик осуществляет поставку электрической энергии (мощности), а Сетевая организация принимает и оплачивает электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

2.2. Местом исполнения обязательств по поставке электрической энергии (точками приёма), является место в электрической сети, находящееся, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Сетевой организации и объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации (производителей электрической энергии или владельцев объектов электросетевого хозяйства), указанной в Приложении №1 к настоящему договору и используемое для определения объема взаимных обязательств.

2.3. Продажа электрической энергии (мощности) и исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по договору начинается с 00 часов 00 минут 07.09.2018 г.

3. Обязанности и права сторон.

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по договору руководствоваться действующим законодательством РФ и условиями настоящего договора.

3.1.2. По требованию одной из сторон производить взаимную сверку финансовых расчетов по настоящему договору путем составления «Акта сверки расчетов» в сроки, необходимые сторонам.

3.1.3. Вносить изменения в соответствующие приложения к настоящему договору в случае изменения в период действия настоящего договора состава смежных субъектов (сетевых организаций, производителей электрической энергии (мощности), владельцев объектов электросетевого хозяйства, потребителей, присоединенных к принадлежащим Сетевой организации объектам электросетевого хозяйства), а также при изменении точек поставки, замены средств учета, изменения схемы электроснабжения.

3.2. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.2.1. Обеспечивать продажу Сетевой организации электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в ее объектах электросетевого хозяйства в объеме, превышающем объем покупки электрической энергии в целях компенсации потерь электрической энергии, приобретенной у производителей электрической энергии (мощности) и иных субъектов оптового и розничного рынка электрической энергии (мощности) электрической энергии (мощности). В случае отсутствия заключенных договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) с производителем электрической энергии (мощности) и иными субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии (мощности), продажа Гарантирующим поставщиком производится в объеме фактических потерь возникающих в электрической сети Сетевой организации.

Качество электрической энергии должно соответствовать требованиями технических регламентов и иным обязательным требованиям.

3.2.2. Направлять Сетевой организации в срок до 17 числа месяца, следующего за расчетным, счет-фактуру и Акт приема-передачи электрической энергии (мощности), приобретаемой в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.2.3. Доводить до сведения Сетевой организации предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий путем размещения информации на своем Интернет-сайте (<http://www.garantivanovo.ru>) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

3.2.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Сетевой организации, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. Требовать своевременной и полной оплаты за поставленную электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации.

3.3.2. Требовать от Сетевой организации предоставления документов, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством РФ.

3.4. Сетевая организация обязуется:

3.4.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать электрическую энергию (мощность) приобретаемую в целях компенсации потерь электрической энергии.

Предоставлять Гарантирующему поставщику за расчетный период в электронном виде (на адрес o.maksimenko@garant-ivanovo.ru и yu.kudryashova@garant-ivanovo.ru) в срок до 8 числа месяца, следующего за расчетным, а на бумажном носителе в срок до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом способом, позволяющим подтвердить факт получения, баланс электрической энергии, содержащий следующую информацию:

- об объеме электроэнергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации (с приложением копии Интегрального акта учета перетоков электрической энергии);
- об объеме потребления электрической энергии, отпущенной из сетей Сетевой организации в сети смежных субъектов розничного рынка электрической энергии;
- об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии.

Предоставление информации об объеме электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией в целях компенсации фактических потерь электрической энергии (мощности) осуществляется путем направления Гарантирующему поставщику подписанного баланса электрической энергии, составленного в соответствии с требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии по форме, определенной в Приложении № 3 к настоящему договору.

3.4.2 Обеспечивать соблюдение установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации правил организации учета электрической энергии на розничных рынках.

3.4.3 Предоставить по запросу Гарантирующего поставщика в течение 10 календарных дней сведения о размере нормативных потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, учтенных в сводном прогнозном балансе.

3.5. Сетевая организация имеет право:

3.5.1. В случае отсутствия задолженности по оплате электрической энергии (мощности), в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора частично или полностью.

3.5.2. Перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика либо к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных настоящим договором и действующим законодательством РФ условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.5.3 Уменьшить объем электрической энергии (мощности) приобретаемый по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности), по договору заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при соблюдении следующих условий:

- передать письменное уведомление об этом Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты изменения настоящего договора;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику стоимость потребленной до заявленной даты изменения договора электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленную ему Гарантирующим поставщиком сумму компенсации в связи с изменением договора;

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора.

4. Расчеты за электрическую энергию (мощность).

4.1. Расчетным периодом для осуществления расчета Сетевой организации с Гарантирующим поставщиком является 1 месяц.

4.2. Оплата электрической энергии (мощности) осуществляется по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен на розничном рынке, в соответствии с первой ценовой категорией без учета тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Нерегулируемые цены рассчитываются Гарантирующим поставщиком на соответствующий расчетный период в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Гарантирующий поставщик доводит до сведения Сетевой организации предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий путем размещения информации на своем Интернет-сайте (<http://www.garant-ivanovo.ru>) не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

4.3. Оплата электроэнергии осуществляется Сетевой организацией самостоятельно платежными поручениями на расчетный счет, указанный в настоящем договоре, в следующие сроки:

- до 10-го числа текущего месяца в размере 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета;

- до 25-го числа текущего месяца в размере 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета;

- до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, в размере стоимости электрической энергии (мощности) фактически потребленной в истекшем месяце, с учетом средств, ранее внесенных Сетевой организацией в качестве оплаты за электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

4.4. Стоимость электрической энергии (мощности) подлежащей оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за последний предшествующий расчетный период.

4.5. Корректировка (исправление) счетов-фактур осуществляется в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

4.6. Исполнением обязательств Сетевой организации по оплате за электрическую энергию считается поступление денежных средств на расчетный счет, указанный Гарантирующим поставщиком в настоящем договоре.

4.7. При определении предельных уровней в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении Сетевой организации, используется сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций, а в отношении величин превышения – сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, установленная в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

5. Учет электроэнергии (мощности), порядок определения объема потерь электрической энергии.

5.1. Размер фактических потерь электрической энергии, возникающих на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации (Vфакт), определяется по формуле:

$$V_{\text{факт}} = V_{\text{отп}} \times (N / (100\% - N)),$$

где:

$V_{\text{отп}}$ - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей Сетевой организации, осуществляющей деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики, данный объем формируется объемами электрической энергии, учтенных приборами учета, указанными в Приложении №4 к настоящему Договору, за расчетный период;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть Сетевой организации, осуществляющей деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов на 2018 год составляет – 2,35%.

5.2. Объем электроэнергии (мощности), поставленной в электрическую сеть Сетевой организации из других сетей и от производителей электрической энергии и объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации и производителям электрической энергии (мощности) на розничных рынках определяется в соответствии с разделом X «Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках» «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442.

5.3. Объем поступления электрической энергии (мощности) в объекты электросетевого хозяйства Сетевой организации по настоящему договору осуществляется на основании данных, полученных с использованием приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а при отсутствии

приборов учета и в определенных в настоящем разделе случаях - путем применения расчетных способов, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Расчетные приборы учета находятся в собственности (ином законном владении) и обслуживании лиц, указанных в Приложении №1 и Приложении №4 к настоящему договору.

Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, приборов учета электрической энергии, установленными Актами разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон и настоящим договором.

5.4. Сетевая организация обязана обеспечить оборудование точек приёма приборами учета электрической энергии, в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета.

5.5. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, учтенной расчетными приборами учета, корректируется (увеличивается или уменьшается) на величину потерь электроэнергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки расчетных приборов учета, в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

5.6. Объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей, присоединенными к сети Сетевой организации, указывается в «Ведомости об объемах электроэнергии, переданной потребителям, присоединенным к электрическим сетям» составленной в отношении точек отпуска, указанных в существенных условиях договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

5.7. Объем электрической энергии, переданной в другие сетевые организации, указывается в:

- Интегральных актов учёта перетоков электрической энергии, составляемых в рамках договоров взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии, подписываемых между Сетевой организацией и смежными сетевыми организациями;

- Актах списания показаний приборов учёта электрической энергии, составляемых Сетевой организацией и смежными сетевыми организациями;

- Иных документов, подтверждающих объём перетока электрической энергии из сетей Сетевой организации в сети смежных сетевых организаций.

5.8. Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на выявленный и рассчитанный в соответствии с пунктом 195 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, объем безучетного потребления электрической энергии, в том расчетном периоде, в котором были надлежащим образом составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.9. Объем электрической энергии (мощности), подлежащий покупке Сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на объем электрической энергии (мощности) приобретённый Сетевой организацией у производителей электрической энергии (мощности) на розничном рынке в соответствии с заключёнными договорами покупки электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь.

6. Ответственность Сторон.

6.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки в размере убытков возникших в связи с этим у Сетевой организации.

6.2. За нарушение сроков внесения платежей, предусмотренных настоящим договором, Сетевая организация несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.3. При разрешении споров, возникших при заключении, изменении, исполнении настоящего договора, реализация мер по их досудебному урегулированию не обязательна. При этом стороны вправе урегулировать разногласия в досудебном порядке посредством направления письменных претензий. В этом случае спор может быть передан на рассмотрение арбитражного суда Ивановской области по истечении десяти календарных дней со дня направления претензии стороне, нарушившей обязательства.

6.4. Стороны освобождаются от ответственности за нарушение условий настоящего договора, если нарушение вызвано наступлением независимых от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении этих обстоятельств в письменной форме.

7. Срок действия договора.

7.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.09.2018 г и действует по 31.12.2018 г.

7.2. Если любой из Сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

7.3. Сетевая организация вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при соблюдении следующих условий:

- передачи Гарантирующему поставщику письменного уведомления об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления;

- оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком, а также в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения договора.

При нарушении Сетевой организацией требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования об оплате выставленного Гарантирующим поставщиком счета, определенные заключенным с Гарантирующим поставщиком договором обязательства Сетевой организации и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.4. Приостановление исполнения обязательств по договору не освобождает Сетевую организацию от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

8. Заключительные положения.

8.1 В случае принятия после заключения настоящего договора закона и (или) иного нормативного правового акта, устанавливающего иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, принять к исполнению установленные такими документами новые нормы с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего договора в соответствие с новыми нормами Гарантирующий поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Сетевой организации уведомление об изменении условий настоящего договора.

Если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, Стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 30 дней с момента получения соответствующего предложения от любой из сторон. При не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с момента вступления в силу нормативного правового акта. В случае принятия после заключения настоящего договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности гарантирующего поставщика, то установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

8.2 При изменении организационно-правовой формы, реорганизации, смены наименования, банковских реквизитов стороны договора сообщают друг другу обо всех изменениях в течение семи дней.

8.3 Изменения условий настоящего договора должны производиться путем заключения дополнительных соглашений в течение всего срока действия договора.

8.4 Стороны пришли к согласию о возможности направления и получения счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи электрической энергии (мощности), актов сверок и иных документов в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи.

8.5 Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, отношения сторон регулируются законодательством и иными нормативными актами Российской Федерации в области электроэнергетики, действующими на день исполнения обязательства.

8.6 Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

8.7 Приложения к настоящему договору, являющиеся его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – «Перечень расчётных и контрольных приборов учёта электрической энергии (мощности) и точек приема в сеть Сетевой организации».

Приложение № 2 – «Расчет потерь при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности».

Приложение № 3 – «Баланс электрической энергии (мощности) в сети Сетевой организации».

Приложение № 4 – «Перечень расчётных и контрольных приборов учёта электрической энергии (мощности) и точек отпуска из сетей Сетевой организации».

9. Юридические адреса и реквизиты сторон.

Гарантирующий поставщик:

ООО «ЭСК Гарант»

ИНН 7727743393 КПП 370201001

Юридический адрес: 153012, г. Иваново, ул. Суворова, д.76, пом.76

Почтовый адрес: 153000, г. Иваново, ул. Смирнова, д.11

Расчетный счет: 40702810517000004397 в отделении №8639, ПАО Сбербанк, г. Иваново

Корр/счет: 30101810000000000608, **БИК:** 042406608

Телефон: (4932) 93-73-00, **факс:** (4932) 93-73-23

Сетевая организация:

ООО «МИП «Кинешма»

ИНН 3703020510 КПП 370301001

Юридический адрес: 155815, Ивановская обл., г. Кинешма, ул. 2-я Шуйская, д. 1.

Почтовый адрес: 155815, Ивановская обл., г. Кинешма, ул. 2-я Шуйская, д. 1.

Расчетный счет: 40702810002000035403 в ПАО «Промсвязьбанк» г. Ярославль

Корр/счет: 30101810300000760 **БИК:** 047888760

Тел./факс: (49331)75275.

Гарантирующий поставщик:

 /Д.И. Харчиков/
М.п.

Сетевая организация:

 /Ю.В. Дубинин/
с 

Приложение №1
к договору купли-продажи
электрической энергии (мощности)
№ ЭСК-44-КП от 03.10.2018г.
ООО «МИП «Кинешма»»

Перечень расчётных и контрольных приборов учёта электрической энергии (мощности) и точек приема в сеть Сетевой организации

№ п/п	Наименование ПС	Присоединение к ПС	Класс напряжения физического, кВ	Место установки прибора учёта	Электросчётчик						Расчетный коэффициент	Собственник или иной законный владелец прибора учёта			
					Тип	Дата гос. поверки	МПИ, лет	Дата следующей гос. поверки	Класс точности	Вид энергии			Заводской номер	Коэффициент трансф-ции ТТ	Коэффициент трансф-ции ТН
1	ПС 220 кВ "Кинешма" ВЛ-110кВ "Автозаводская-1"	3	110	ОПУ ПС 220кВ «Кинешма»	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Место крепления спусков ВЛ-110кВ Кинешма – Автозаводская I цель с отпайкой на ПС 110кВ Электроконтакт (ВЛ-110кВ Автозаводская I) к опорным изоляторам приемных стоек ОРУ 110кВ подстанции			EPQS III.2.1.18LL	II кв. 2007г.	8	II кв. 2015г.	0,25	A/P	461584	600/5	110000/100	132000	ПАО «ФСК ЕЭС»
2	ПС 220 кВ "Кинешма" ВЛ-110кВ "Автозаводская-1"	3	110	ОПУ ПС 220кВ «Кинешма»	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		Место крепления спусков ВЛ-110кВ Кинешма – Автозаводская II цель с отпайкой на ПС 110кВ Электроконтакт (ВЛ-110кВ Автозаводская II) к опорным изоляторам приемных стоек ОРУ 110кВ подстанции			EPQS III.2.1.18LL	II кв. 2007г.	8	II кв. 2015г.	0,25	A/P	461585	600/5	110000/100	132000	ПАО «ФСК ЕЭС»
3	ПС 220 кВ "Кинешма" ВЛ-110кВ "Автозаводская-1"	ОМВ*	110	ОПУ ПС 220кВ «Кинешма»	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
					EPQS III.2.1.18LL	II кв. 2007г.	8	II кв. 2015г.	0,25	A/P	461446	600/5	110000/100	132000	ПАО «ФСК ЕЭС»

* - Расход электроэнергии, определенный по данному прибору учета, принимается к определению объема электроэнергии, поступившей в сеть Сетевой организации в точках приема электроэнергии в случае вывода в ремонт оборудования ячеек линий Автозаводская I, II.



/ Д.И. Харчиков /



(Handwritten mark)

Приложение № 2
к договору купли-продажи
электрической энергии
(мощности)
№ ЭСК-44-КП от 03.10.2018г.
ООО «МИП «Кинешма»

Расчет потерь при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности

Расчет потерь электрической энергии не производится в связи с тем, что приборы учета электрической энергии, определяющие поступление электрической энергии в сеть Сетевой организации установлены на границе балансовой принадлежности сторон.

Гарантирующий поставщик:


/ Д.И. Харчиков /
М.П.

Сетевая организация:


/ _____ /
М.П.



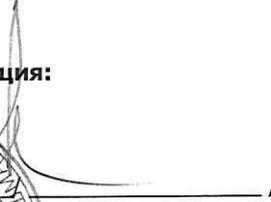
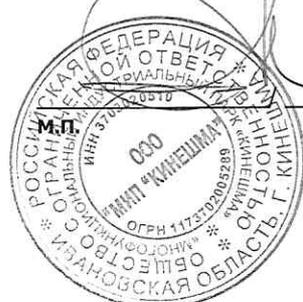
Приложение № 3
к договору купли-продажи
электрической энергии (мощности)
№ ЭСК-44-КП от 03.10.2018г.
ООО «МИП «Кинешма»

Баланс электрической энергии в сети Сетевой организации
за _____ года.

№ п/п	Наименование точки поставки / отпуска	Объем электроэнергии, тыс. кВтч
	Объем электроэнергии (мощности), поставленной в электрическую сеть Сетевой организации	
	Объем электроэнергии (мощности), отпущенной из электрической сети Сетевой организации	
	<i>Объем электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей</i>	
	<i>Объем электрической энергии, переданной в другие сетевые организации и производителям электрической энергии</i>	
	Объем фактических потерь электрической энергии в электрических сетях Сетевой организации	
	Итого	

Гарантирующий поставщик:

Д.И. Харчиков /
М.П. 

Сетевая организация:

М.П. 



Приложение № 4

к договору купли-продажи
электрической энергии (мощности)
№ ЭСК-44-КП от 03.10.2018г.
ООО «МИП «Кинешма»»

Перечень расчётных и контрольных приборов учёта электрической энергии (мощности) и точек отпуска из сетей
Сетевой организации

№ п/п	Наименование объекта	Наименование питающей ПС, ВЛ, КТП	Место установки прибора учёта	Тип прибора учёта	Зав. № прибора учёта	Класс точности	Посл. Дата поверки	МПИ лет	Дата след. поверки	Коэфф. ТТ	Коэфф. Тр-ции ТН	Расч. Коэф.	Собственник или иной законный владелец прибора учёта	Место расположения объекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	ОГУЗ "Наркологический диспансер в г.Кинешма"	ТП-14	ТП-14	ПСЧ-3ТМ.05.М.04	0711122156	-	2013г.	-	-	-	-	1	ОГУЗ "Наркологический диспансер в г.Кинешма"	г. Кинешма
2	ООО "Гранд"	ТП-32	Станция 2-го подъёма	ПСЧ-4ТМ.05.МК.22	1108161863	-	-	-	-	-	-	1	ООО "Гранд"	г. Кинешма
3	МУ "Управление городского хозяйства г. Кинешма"	КТП-31	Круглая насосная	ЦЭ6803В	011076074018650	-	1 кв. 2014г.	-	-	-	-	1	МУ "Управление городского хозяйства г. Кинешма"	г. Кинешма
4	(освещение ул. Шуйская)	КТП-32	Станция 2-го подъёма	ПСЧ-4ТМ.05.МК.10	1109160269	-	-	-	-	50/5	-	10	МУ "Управление городского хозяйства г. Кинешма"	г. Кинешма
5	ОАО «Объединённые Электрические Сети»	ПС "Автозаводская"	яч. фид. 103	СЭТ-4ТМ.03.01	0801181288	-	-	-	-	100/5	10000/100	2 000	ООО «МИП «Кинешма»	г. Кинешма
6			яч. фид. 121	СЭТ-4ТМ.03.01	0801171294	-	-	-	-	200/5	10000/100	4 000	ООО «Ивановоэнергобыт»	г. Кинешма
7			яч. фид. 123	СЭТ-4ТМ.03.01	0812164552	-	-	-	-	300/5	10000/100	6 000	ООО «МИП «Кинешма»	г. Кинешма
8	ОАО «Объединённые Электрические Сети»	ПС "Автозаводская"	яч. фид. 118	СБ-303	0092110650000089	-	3 кв. 2013г.	-	-	100/5	10000/100	2 000	ООО «МИП «Кинешма»	г. Кинешма
9	ООО «Партнер»	ПС «Автозаводская»	яч. фид. 124	S 31.503-JAVZ	01111064020	-	-	-	-	200/5	10000/100	4 000	ООО "Ивановоэнергобыт"	г. Кинешма
10	ООО «Сибгазстрой»	ПС "Автозаводская"	фид. 105, яч. 4	ПСЧ-4ТМ.05М.13	622125145	-	1 кв. 2013г.	-	-	-	-	1	Потребитель	г. Кинешма
11	СНТ "Москвич-96"	КТП-31 ООО «МИП «Кинешма»	РУ-0,4 кВ КТП-31 ООО "Регионэнерго"	СЭТ4-1/2М	003408	-	2007г.	-	-	-	-	1	СНТ "Москвич-96"	г. Кинешма
12	ГСК "Москвич-3"	КТП-31 ООО «МИП «Кинешма»	РУ-0,4 кВ КТП-31 ООО "КейЭйСи"	М-230-АМ-03	23966714	-	-	-	-	300/5	-	60	ГСК "Москвич-3"	г. Кинешма
13	ООО "Партнер"	ТП-30 ООО «МИП «Кинешма»	РУ-0,4 кВ КТП-30 ООО "КейЭйСи"	ЦЭ6803В	9026041003804	-	2011г.	-	-	-	-	1	ООО "Партнер"	г. Кинешма
14	ФКУ ИКС №3 УФСИН России по Ив. области"	ПС "Автозаводская"	фид. 106, сек. 1, яч. 27	СЭТ-4ТМ.03	010207994	-	2008г.	-	-	150/5	10000/100	3 000	ООО «МИП «Кинешма»	г. Кинешма
15			фид. 110, сек. 2, яч. 20	СЭТ-4ТМ.03	010207950	-	2008г.	-	-	150/5	10000/100	3 000	ООО «МИП «Кинешма»	г. Кинешма
в т.ч. объекты третьих лиц, присоединённых к сетям ФКУ ИКС №3 УФСИН России по Ив. области"														
15.1	ФКУ СИЗО-2 УФСИН России по Ив. области"	ПС "Автозаводская"	РУ-0,4 кВ	Меркурий 230 ART-03	15575169-13	0,5S	1 кв. 2013 г.	1 кв. 2023 г.	-	-	-	30	ФКУ СИЗО-2 УФСИН России по Ив. области"	г. Кинешма
15.2	ОАО «Объединённые Электрические Сети»	ПС "Автозаводская"	-	-	0803130475	-	-	-	-	200/5	-	40	ОАО «Объединённые Электрические Сети»	г. Кинешма
15.3	МУ "Управление городского хозяйства г. Кинешма" (освещение ул. Шуйская)	ПС "Автозаводская"	-	-	0803130450	-	-	-	-	100/5	-	20	МУ "Управление городского хозяйства г. Кинешма"	г. Кинешма

№ п/п	Наименование объекта	Наименование питающей ПС, ВЛ, КТП	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Зав. № прибора учета	Класс точности	Посл. Дата гос. Проверки	МПИ лет	Дата след. гос. повер. кв.	Кэфф. Тр-ции ТТ	Кэфф. Тр-ции ТН	Расч. Коэф.	Собственник или иной законный владелец прибора учета	Место расположения объекта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
16	Григорян Н.Х.	ТП-30	РУ-0,4 кВ ТП-30	ПСЧ-3ТМ.05МК.22	1108151045	-	-	-	-	-	-	1	Григорян Н.Х.	г. Кинешма
17	ООО «ЖелДорЭкспедиция»	фид.128 ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	яч.№32 фид.128 2 секция шин ЗРУ-10кВ ГПП «Автозаводская»	СЭТ-4ТМ.03М.01	803131257	-	2013г.	-	-	600/5	10000/100	12000	ООО «ЖелДорЭкспедиция»	г. Кинешма
18	ООО «ЖелДорЭкспедиция»	фид.125 ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	яч.№35 фид.125 2 секция шин ЗРУ-10кВ ГПП «Автозаводская»	СЭТ-4ТМ.03М.01	803135843	-	2013г.	-	-	600/5	10000/100	12000	ООО «ЖелДорЭкспедиция»	г. Кинешма
19	Кинешемский ДСК (фид. 115)	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	РУ 10кВ яч. №23	ПСЧ-4ТМ.05М.12	611120124	0,5s	2012 г.	-	-	-	-	1	Горбунов В.Я.	г. Кинешма
20	Кинешемский ДСК (фид. 116) (в т.ч. ООО ФК «Кинешемский» сч. №1105151416)	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	РУ 10кВ яч. №24	ПСЧ-4ТМ.05М.12	611120026	0,5s	2012 г.	-	-	-	-	1	Горбунов В.Я.	г. Кинешма
в т.ч. объекты третьих лиц, присоединенных к сетям Кинешемский ДСК														
20.1	ООО «КФК»	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	щит ВРУ	ПСЧ-4ТМ.05МК.16	1105151416	0,5s	3 кв. 2015 г.	3 кв. 2027 г.	12	400/5	-	80	ООО «КФК»	г. Кинешма
20.2	ООО «НПП Энергетика»	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	щит ВРУ КТП №2	ПСЧ-4ТМ.05МК.16	1108172776	0,5s	3 кв. 2017г.	3 кв. 2029 г.	12	1000/5	-	200	ООО «НПП Энергетика»	г. Кинешма
21 ⁸	ПАО «МТС»	ТП-20	Котельная ООО «МИП «Кинешма»	ПСЧ-3ТМ.05М.03	704100496	-	2014г.	-	-	-	-	1	ПАО «МТС»	г. Кинешма
22	ПАО «ВымпелКом»	ТП-20	Котельная ООО «МИП «Кинешма»	СЕ 303 R 33 745 JAZ	9113076002684	-	-	-	-	-	-	1	ПАО «ВымпелКом»	г. Кинешма
23	Производственные помещения ООО «Авангард»	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	РУ-10кВ яч.№29 ГПП «Автозаводская»	СЕ 303	100217065	-	-	-	-	300/5	10000/100	6000	ООО «Авангард»	г. Кинешма
24	ООО «Авангард»	ГПП «Автозаводская» 110/10кВ	РУ-10кВ яч.№34 ГПП «Автозаводская»	СЕ 303	100083028	0,5s	-	-	-	300/5	10000/100	6000	ООО «Авангард»	г. Кинешма
25 ⁹	ОАО «СМУ-15»	ТП-20	Котельная ООО «МИП «Кинешма»	ПСЧ-4ТМ.05М.10	1110135191	0,5	2013г.	-	-	200/5	-	40	ОАО «СМУ-15»	г. Кинешма
в т.ч. объекты третьих лиц, присоединенных к сетям ОАО «СМУ-15»														
25.1	АО «Газпром газораспределение Иваново»	ТП-20	Щит учета	NP515/23D-1E1ALNI	01651856	1,0	3 кв. 2010 г.	3 кв. 2020 г.	10	-	-	1	АО «Газпром газораспределение Иваново»	г. Кинешма
26 ¹			Ввод 1 ТП	СЭТ-4ТМ.03М	0812139214	-	-	-	-	3000/5	6000/100	36000	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма
27 ²			Ввод 2 ТП	СЭТ-4ТМ.03М	0805126314	-	-	-	-	3000/5	6000/100	36000	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма
28 ³	ПС «Электроконтакт»		ТСН-1	СЭТ-4ТМ.03.09	101072604	0,5S	4 кв. 2007г.	4 кв. 2017г.	10	200/5	-	40	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма
29 ⁴			Ввод 3 Т2	СЭТ-4ТМ.03М	0803146883	-	-	-	-	3000/5	6000/100	36000	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма
30 ⁵			Ввод 4 Т2	СЭТ-4ТМ.03М	0811211115	-	-	-	-	3000/5	6000/100	36000	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма
31 ⁶			ТСН-2	СЭТ-4ТМ.03.09	102071460	0,5S	4 кв. 2007г.	4 кв. 2017г.	10	200/5	-	40	Финанс «Ивэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г. Кинешма

