

Д О Г О В О Р

№ _____ от « _____ » _____ 2013 г.

энергоснабжения
потребителя
(третья ценовая категория)

**Автономное учреждение «Технопарк-Мордовия»
(АУ «Технопарк-Мордовия»)**

430034 Республика Мордовия, г.Саранск, ул.Лодыгина, д.3
(юр.адрес)

Т е л е ф о н ы :**«Гарантирующий поставщик»**

Руководитель.....
Юридический отдел.....
Отдел реализации электроэнергии.....
Отдел розничного рынка.....
Факс.....
Приемная.....

«Потребитель»

Руководитель.....
Гл. бухгалтер.....
Гл.энергетик.....
Телетайп.....
Факс.....
Приемная.....

_____, именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании _____ с одной стороны и АУ «Технопарк-Мордовия», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Якубы В.В., действующего на основании Устава с другой стороны, заключили настоящий ДОГОВОР о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ ПО ДАННОМУ ДОГОВОРУ

Положения розничных рынков – основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года.

Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии - правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 442 от 4 мая 2012 года.

Гарантирующий поставщик электрической энергии – энергосбытовая организация, обязанная заключить договор на электроснабжение с любым обратившимся к нему Потребителем либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя, в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Поставщику электроэнергии по настоящему договору в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус Гарантирующего поставщика, в связи с этим Поставщик по настоящему договору несет обязанности и пользуется правами в соответствии со статусом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено настоящим договором.

Энергосбытовая организация – организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии и мощности.

Потребитель – лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Расчетный период – срок в один месяц, за который объем потребленной энергии оплачивается периодами платежей, установленными настоящим договором.

Период платежа – период времени в расчетном периоде между установленными договором сроками платежа частичного объема заявленной им договорной величины электропотребления.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на законном основании.

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, 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.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Система учета электроэнергии - совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

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.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций (далее - опосредованное присоединение к электрической сети), Сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии, является организация к сетям которой присоединены энергетические установки производителей электрической энергии, бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства или энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) лиц, не оказывающих услуги по пере-

даче электрической энергии, к которым непосредственно присоединено энергопринимающее устройство Потребителя.

Текущая задолженность – задолженность Потребителя за потребленную электроэнергию, образовавшаяся в течение расчетного периода.

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услугу по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Резервируемая максимальная мощность – величина, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Безучетное потребление электроэнергии – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Положений розничного рынка 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 иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Уведомление – сообщение информации стороне договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: заказное письмо, заказное письмо с уведомлением о вручении, телефонограмма, факсимильное сообщение, с нарочным, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Значение иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствуют принятым в законодательстве Российской Федерации.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии и мощности, качество которых соответствует требованиям законодательства Российской Федерации, на условиях, предусмотренных настоящим договором, а также с привлечением третьих лиц оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии (мощности), оперативно-диспетчерскому управлению и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощности) путем заключения соответствующих договоров, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию и оказанные ему услуги в соответствии с требованиями Положений розничных рынков.

1.2. Электроприемники первой категории надежности - электроприемники, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, угрозу для безопасности государства, значительный материальный ущерб, расстройство сложного технологического процесса, нарушение функционирования особо важных элементов коммунального хозяйства, объектов связи и телевидения.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся к 1 категории надежности:

а) в нормальном режиме должны обеспечиваться электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания;

б) перерыв в электроснабжении при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время автоматического восстановления питания.

Для электроснабжения особой группы потребителей 1 категории должно предусматриваться дополнительное питание от третьего независимого взаимно резервирующего источника питания.

Электроприемники второй категории надежности - электроприемники, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, массовым простоям рабочих, механизмов и промышленного транспорта, нарушению нормальной деятельности значительного количества городских и сельских жителей.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся ко 2 категории надежности:

а) в нормальном режиме рекомендуется обеспечивать электроэнергией от двух независимых взаимно резервирующих источников питания;

б) перерыв в электроснабжении при нарушении электроснабжения от одного из источников питания может быть допущен на время включения резервного питания действиями дежурного персонала или выездной оперативной бригады.

По схеме электроснабжения энергопринимающие устройства Потребителя относятся к 3 категории надежности:

а) допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа;

б) срок восстановления энергоснабжения составляет 24 часа.

Электроприемники Потребителя относятся ко 2-ой категории надежности.

1.3. В случае несоответствия существующей (фактической) схемы электроснабжения категории надежности Потребитель обязан в месячный срок обеспечить установку резервного источника и поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения аварийных отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

В случае невыполнения Потребителем указанного требования Гарантирующий поставщик (сетевая организация) не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

1.4. Максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности Потребителя составляет не менее 670 кВт.

1.5. Представление в соответствии с настоящим договором Гарантирующим поставщиком интересов обслуживаемых им Потребителей электрической энергии не требует специальных полномочий.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии и мощности в заявленном Потребителем объеме, но не выше величины максимальной мощности, определенной технологическим присоединением (Техническими условиями).

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с действующим законодательством.

2.1.3. Обеспечить бесперебойное и надежное электроснабжение Потребителя, подачу электрической энергии и мощности в соответствии с категорией надежности электроснабжения на условиях и в порядке, предусмотренном законодательством и настоящим договором.

Качество электрической энергии, поставляемой по договору, должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.1.4. Информировать Потребителя о порядке применения разработанных и согласованных в установленном законом порядке сетевой организацией графиков аварийного ограничения.

2.1.5. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение договора в качестве Энергосбытовой организации.

2.1.6. При проведении плановых работ по ремонту электрооборудования на объектах сетевой организации последняя самостоятельно с Потребителем согласовывает заблаговременно (не менее чем за 15 дней) сроки начала и продолжительности отключений (ограничений).

2.1.7. По запросу Потребителя извещать о причинах перерыва в подаче электроэнергии и предполагаемых сроках восстановления нормального электроснабжения.

2.1.8. Рассматривать жалобы Потребителя по поводу ненадлежащего качества поставляемой электрической энергии и принимать необходимые меры.

2.1.9. Производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

2.2.10. Размещать на своем официальном сайте в сети Интернет _____ информацию, обязательную для публикации в соответствии с требованиями законодательства, в том числе о действующих ценах (тарифах) на электрическую энергию.

2.2.11. Обеспечить надлежащее осуществление Потребителем его законных и обоснованных прав и требований, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством.

2.1.12. Составлять совместно с Потребителем акты сверки расчетов оплаты за отпущенную электрическую энергию и мощность.

2.1.13. По указанию Потребителя, перешедшего на обслуживание к иной энергосбытовой организации, перечислить ему сумму внесенного Гарантирующему поставщику авансового платежа за электрическую энер-

гию, который не был обеспечен поставкой электрической энергии (мощности), или по письменному заявлению Потребителя перечислить ее энергосбытовой организации, с которой у Потребителя заключен договор энергоснабжения.

2.2. Гарантирующий поставщик самостоятельно или с привлечением третьих лиц имеет право:

2.2.1. Доступа к измерительным комплексам и схемам учета Потребителя (не чаще 1 раза в месяц) для проверки их технического состояния, условий эксплуатации и сохранности (сохранности и целостности пломб / марок), снятия показаний приборов учета (в т.ч. контрольных) и к электроустановкам Потребителя для контроля исполнения договорных обязательств, выдачи указаний по устранению выявленных нарушений, обязательных для исполнения Потребителем, и составления акта безучетного потребления электроэнергии для проведения доначислений в случае выявления нарушения в учете электрической энергии.

2.2.2. Требовать от Потребителя компенсации затрат, связанных с введением ограничения режима потребления электрической энергии сетевой организацией за невыполнение договорных обязательств, а также затрат на последующее восстановление режима потребления, если данные расходы не были учтены при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности.

2.2.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения полностью, уведомив Потребителя, не исполняющего или исполняющего ненадлежащим образом обязательства по оплате, за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

2.2.4. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов предоставляет Гарантирующему поставщику заявку с прогнозными (плановыми) объемами потребления электрической энергии (Приложение №1), в том числе заявленной мощности (Приложение №1А), которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем договоре.

Планируемый объем потребления электрической энергии, в том числе заявленная мощность, используется в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не применяется для целей определения обязательств Потребителя по настоящему договору.

3.1.2. Предоставить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие факт присоединения в установленном порядке его энергопринимающих устройств к электросети сетевой организации (договор технологического присоединения / технические условия на электроснабжение; акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон; документы, подтверждающие право собственности).

3.1.3. Предоставить сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала.

3.1.4. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства).

Обеспечить работоспособность приборов учета, находящихся на его балансе, и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Обеспечить целостность и сохранность пломб, установленных Сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком на оборудовании Потребителя.

3.1.5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии, иные обязанности, предусмотренные настоящим договором и/или действующим законодательством.

3.1.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.1.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.8. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъ-

ектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.1.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.10. По запросу Гарантирующего поставщика представлять необходимую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.11. Незамедлительно информировать Гарантирующего поставщика (сетевую организацию) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.12. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности) (в т.ч. контрольных) установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по ним за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения совместных контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки.

Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, для осуществления функции контроля за фактическим снижением потребления электрической энергии (мощности) при введении графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.1.13. Обеспечить соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.14. Проводить на объектах электроэнергетики замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;
- внеочередные замеры нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) - не чаще чем 1 раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 раз в квартал.

Указанные замеры предоставляются по каждой точке поставки с оформлением ведомости о почасовом потреблении электрической энергии и мощности и в течение 10 календарных дней со дня проведения замеров предоставлять Гарантирующему поставщику данные ведомости.

3.1.15. Представить Гарантирующему поставщику (Сетевой организации) список лиц, ответственных за электрохозяйство Потребителя.

3.1.16. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим договором и в соответствии с Положениями розничных рынков.

3.1.17. Обеспечивать соответствие существующей схемы электроснабжения энергоприемников требованиям к заявленной в соответствии с п.1.2. настоящего договора категории надежности и эксплуатационную готовность устройств, исключаяющих нарушение технологического процесса Потребителя при кратковременных перерывах электроснабжении, обусловленных аварийными режимами и действиями устройств релейной защиты и автоматики сетевой организации и Потребителя.

3.1.18. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии объектов электросетевого хозяйства) и нести ответственность за их техническое состояние.

3.1.19. Ежеквартально (не позднее 20 числа первого месяца следующего квартала) производить выверку взаиморасчетов с Гарантирующим поставщиком за отпущенную электрическую энергию (мощность) с оформлением Акта взаимной сверки расчетов.

3.1.20. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика и сетевую организацию:

– об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

– обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий два месяца.

– обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.1.21. Обеспечивать по указанию сетевой организации выполнение вводимых графиков ограничений и производить отключение нагрузки по распоряжению диспетчерской службы сетевой организации или Системного оператора согласно утвержденных Графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности для поддержания устойчивости энергосистемы при возникновении аварийной ситуации или дефицита электрической энергии и мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

Осуществлять техническое обслуживание устройств АЧР, в том числе периодические регламентные работы, в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

Выполнять задания диспетчерских центров Системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.1.22. Ежемесячно по окончании расчетного периода организовывать снятие показаний расчетных приборов учета в соответствии с условиями настоящего договора с последующим подписанием акта приема-передачи электрической энергии (мощности) и передавать Гарантирующему поставщику (Приложение №5).

При наличии автоматизированной системы учета, принятой для расчетов Гарантирующим поставщиком, представлять Гарантирующему поставщику данные об электропотреблении и мощности в каждый час с приборов учета согласно Приложению №7.

3.1.23. Обеспечивать за свой счет замену и поверку элементов измерительного комплекса электрической энергии (трансформаторов тока, напряжения, приборов учета), находящихся на балансе Потребителя, в установленные для элементов измерительного комплекса сроки или при их повреждении, обеспечивать их сохранность и эксплуатацию.

Проверки расчетных приборов учета включают визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям Положений розничных рынков, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка должна проводиться не реже 1 раза в год и может проводиться в виде инструментальной проверки.

Сохранность измерительного комплекса определяется отсутствием следов порчи корпуса его элементов или повреждения их внутреннего оборудования, а также сохранностью пломбы и знака маркировки (идентификационного номера) и др.

Плановую и внеплановую замену элементов измерительного комплекса необходимо производить в присутствии представителя, уполномоченного Гарантирующим поставщиком и согласно Положениям розничных рынков.

3.1.24. Информировать сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика за 10 дней до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.1.25. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы основных сетей сетевой организации, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.1.26. В трехдневный срок письменно уведомить Гарантирующего поставщика об изменении юридическо-

го адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.27. Уведомить в 30-тидневный срок Гарантирующего поставщика о предстоящем отчуждении энергопринимающих устройств объектов, указанных в числе точек поставки (Приложение №3), в противном случае Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику убытки в размере стоимости количества электроэнергии и мощности, отпущенных в указанные точки поставки, за период с момента отчуждения до момента, когда Гарантирующему поставщику стало известно о переходе права собственности или иного вещного права на энергопринимающие устройства другому лицу.

3.1.28. Обеспечить предоставление гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию и мощность.

3.1.29. Возмещать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные сетевой организацией, связанные с ограничением (отключением) при нарушении Потребителем условий договора и восстановлением схемы электроснабжения Потребителя, согласно выставленного Гарантирующим поставщиком счета, с предоставлением калькуляции затрат сетевой организации, если данные затраты не были включены при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности.

3.1.30. Обеспечить установку и ввод в эксплуатацию приборов учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в точках поставки, в которых на дату подписания настоящего договора приборы учета отсутствуют или не соответствуют требованиям законодательства РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие ошибок не освобождает от обязанности своевременной оплаты за потребленную электроэнергию в бесспорной части.

3.2.2. С согласия и под контролем сетевой организации производить замену расчетных приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения с последующим составлением соответствующего Акта и предоставления его Гарантирующему поставщику для внесения изменений в Приложение №3.

3.2.3. Самостоятельно в течение 1 месяца с даты опубликования решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, выбрать один из вариантов ценовых категорий для проведения расчетов за электрическую энергию (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии), уведомив об этом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.4. Заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с иной энергосбытовой организацией и перейти к ней на обслуживание при условии, если Потребитель выполнил все обязательные требования, указанные в Положениях розничного рынка.

3.2.5. Заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса и перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Положений розничных рынков;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий, установленных Положениями розничных рынков.

3.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, уведомив Гарантирующего поставщика не менее чем за 20 дней до заявленной им даты расторжения настоящего договора при условии выполнения всех требований, указанных в Правилах розничного рынка.

3.2.7. Если Потребитель электрической энергии выполнил все требования, указанные в действующих Положениях розничных рынков, и заключил договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Энергосбытовой организацией в отношении всего объема электрической энергии, предусмотренного настоящим договором, обязательства по настоящему договору считаются прекращенными в связи с невозможностью их исполнения с даты вступления в силу указанного договора с Энергосбытовой организацией.

3.2.8. При возникновении сомнений в правильности работы измерительного комплекса, не находящегося на балансе Потребителя, требовать его проверки в присутствии уполномоченных представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика. Производимые работы по проверке приборов коммерческого учета и других элементов измерительного комплекса по инициативе Потребителя, не находящихся на его балансе, подлежат оплате, если в работе измерительного комплекса не были выявлены какие-либо отклонения от требований нормативных документов.

3.2.9. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую от Гарантирующего поставщика, другим лицам (субабонентам) при согласовании с сетевой организацией и выполнении технических условий на под-

ключение субабонентов с обязательной установкой приборов учета электроэнергии и мощности и внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.10. Ежеквартально (не позднее 20 числа первого месяца следующего квартала) производить выверку взаиморасчетов с Гарантирующим поставщиком за отпущенную электрическую энергию (мощность) с оформлением Акта взаимной сверки расчетов.

3.2.11. Требовать проверки и замены принадлежащих Сетевой организации средств учета при обнаружении их неисправности.

3.2.12. Требовать возмещения ущерба, связанного с нарушением условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии по вине Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

3.2.13. Изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.14. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

3.2.15. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

4.1. В целях надлежащего исполнения обязанностей по Договору электроснабжения Потребителем должен быть обеспечен учет электрической энергии в соответствии с Положениями розничных рынков. Учет электроэнергии, полученной Потребителем, осуществляется средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации.

При наличии АИИС КУЭ у Потребителя и признанной сторонами по Договору в качестве коммерческой системы Потребитель обязуется обеспечить сбор и передачу почасовой информации Гарантирующему поставщику согласно Приложению №7.

В случае выхода автоматизированной системы из строя учет электроэнергии и мощности производится в соответствии с Положениями розничных рынков.

4.2. Организация эксплуатации коммерческого учета электроэнергии осуществляется в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов и Положений розничных рынков.

Потребитель выбирает ценовую категорию для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

4.3. В случае установки расчетных приборов учета на границе балансовой принадлежности количество электроэнергии, отпущенной Потребителю по каждой точке поставки, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний электросчетчика на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета корректируется на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Если на дату заключения настоящего договора сторонами согласована величина потерь электрической энергии, определенная в ином порядке, то при расчете объема потребления электрической энергии используется такая величина, кроме случаев, когда одна из Сторон заявила о необходимости использования указанного в настоящем пункте акта уполномоченного федерального органа.

В этом случае новая величина потерь, определенная с использованием акта уполномоченного федерального органа применяется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором одна из сторон в письменной форме направила заявление о его использовании.

4.4. Показания расчетных приборов учета снимаются Потребителем и сетевой организацией, заносятся в ведомость с последующим составлением Акта снятия показаний расчетных приборов учета по форме, определенной в Приложении №5 к настоящему Договору.

4.5. Показания расчетных приборов снимаются следующим образом:

- на подстанциях сетевых организаций - 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

- на электрооборудовании Потребителя – Потребитель снимает показания расчетных приборов учета в последний день расчетного месяца и передает их Гарантирующему поставщику, а также в сетевую организацию, к которой Потребитель технологически присоединён, не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, с последующим составлением Акта снятия показаний расчетных приборов учета (Приложение №5).

В случае несообщения Потребителем показаний расчетных приборов учета в установленные договором сроки расчет объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом п. 166 Положений розничных рынков.

4.6. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии и мощности, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии и мощности производятся в соответствии с 195 Положений розничных рынков.

4.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 179 Положений розничных рынков.

4.8. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 179 Положений розничных рынков.

4.9. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется расчетным способом в соответствии с п. 166, п.178 Положений розничных рынков.

4.10. Расчетные способы, кроме расчетных способов определения объемов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии, и порядок их применения, установленные настоящим договором, применяются с 1 июля 2012 г.

4.11. Точка присоединения к электрической сети, уровень напряжения электропотребления, характеристики расчетных приборов учета Потребителя определены в «Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки» (Приложение №3). Уровень напряжения Потребителя в каждой точке поставки определяется согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ И СТОИМОСТИ

5.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию (мощность), установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент возникновения у Потребителя обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

5.2. В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. Предельные уровни нерегулируемых цен на розничном рынке за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке (рассчитывается и публикуется организацией коммерческой инфраструктуры ОАО «АТС»);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, определяется Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия;
- сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика, определяется Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

5.4. Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за расчетный период для соответствующей ценовой категории.

5.5. Гарантирующий поставщик не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода дово-

дит до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

6.1. Расчетным периодом по Договору является календарный месяц.

6.2. Потребитель оплачивает потребляемую электроэнергию и мощность в текущем месяце согласно п.6.3. и Приложению №6 настоящего Договора по нерегулируемой цене на электрическую энергию и мощность.

6.3. Оплата за потребленную электроэнергию и мощность осуществляется Потребителем перечислением денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика либо иным, согласованным сторонами способом взаиморасчетов, следующим образом:

- 1 период платежа - до 10 числа текущего месяца - 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- 2 период платежа - до 25 числа текущего месяца – 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в течение этого месяца, оплачивается до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

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.

6.4. Для определения размера платежей указанных в п. 6.3 договора, которые производятся Потребителем в текущем месяце, объем покупки электрической энергии (мощности) применяется равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности электропринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки согласно п. 6.3 договора применяются нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории. В случае отсутствия цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период (с учетом индексации в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место).

6.5. Денежные средства, поступающие в оплату энергии, зачисляются на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в договоре. В случае письменного уведомления Гарантирующим поставщиком о необходимости перечисления денежных средств за потребленную электроэнергию на свой иной расчетный счет Потребитель перечисляет средства на расчетные счета, указанные в уведомлении.

6.6. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание платежа, номер договора, расчетный период, за который производится платеж.

В случае отсутствия указания в платежных документах расчетного периода потребления электроэнергии погашается имеющаяся задолженность за наиболее ранний расчетный период, затем за следующие в хронологическом порядке расчетные периоды, в оставшейся части – в счет потребления в текущем расчетном периоде, и после этого при остатке денежных средств - в счет предоплаты.

6.7. Расчеты за безучетное потребление производятся с учетом условий настоящего договора и действующего законодательства, при этом к объему безучетного потребления применяются нерегулируемые цены текущего расчетного периода (месяца).

7. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон договора;

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;

- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;
- невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в пункте 47 Основных положений функционирования розничных рынков, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

ж) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

7.2. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.3. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного акта, обязан в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

Акт технологической и (или) аварийной брони является приложением к договору вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с Сетевой организацией.

7.4. Уведомления о введении ограничения могут быть направлены одним из следующих способов:

- письмом с уведомлением о вручении;
- вручение представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности лица, получившего уведомление;
- телефонограммой;
- посредством факсимильной связи.

7.5. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после добровольного погашения потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

7.6. Подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

7.7. Введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя не освобождает Потребителя от обязанности оплатить Гарантирующему Поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему договору.

7.8. В случае признания судом необоснованными действий Гарантирующего поставщика или Сетевой органи-

зации по введению ограничения режима потребления Потребитель, которому в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с Гарантирующего Поставщика или с Сетевой организации причиненные ему убытки.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего договора договорам оказания услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения Потребителя электроэнергией.

8.3. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством. При этом Потребитель обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за отключение Потребителя устройствами релейной защиты и автоматики, а также за недоотпуск электроэнергии, вызванные:

- а) неправильными действиями персонала Потребителя или действиями посторонних лиц,
- б) несоответствием схемы электроснабжения Потребителя от границы раздела до его энергоприемников категории надежности электроснабжения согласно ПУЭ и Положениям розничных рынков.

8.4. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей передающей организации для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

8.5. Стороны освобождаются от ответственности при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор).

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов, сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.6. Если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические устройства) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

8.7. Потребитель, не исполнивший требования действующего законодательства РФ в части обязанности составления акта аварийной и технологической брони электроснабжения, несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором. В этом случае Гарантирующий поставщик при введении ограничения электроснабжения (частичного или полного) производит мероприятия, предусмотренные Положениями розничных рынков.

8.8. Расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 00 часов 00 минут «01» июля 2013г., действует по «31» декабря 2013г. включительно. Настоящий договор, заключенный на определенный срок, считается продленным на тех же условиях на каждый следующий календарный год, если не позднее, чем за месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

С даты вступления в силу настоящего договора ранее заключенный договор прекращает свое действие.

Начало исполнения обязательств по настоящему договору не может быть ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления.

9.2. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего договора оформляются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя.

При подписании договора, дополнительных соглашений и приложений к нему допускается факсимильное воспроизведение подписи с помощью средств механического или иного копирования либо иного аналога соб-

ственноручной подписи.

9.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов, при не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

9.4. Признание недействительной части настоящего договора не влечет недействительности прочих его частей, если можно предположить, что настоящий договор был бы совершен (заключен, исполнен) и без включения недействительной части.

9.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон. Все экземпляры договора имеют одинаковую юридическую силу.

9.6. Споры по настоящему договору подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Мордовия.

Приложения:

1. Приложение №1 – «Плановый объем потребления электроэнергии (мощности) на год с помесечной детализацией по уровням напряжения и точкам поставки» (форма).

2. Приложение №1А – «Заявленная мощность с помесечной детализацией по уровням напряжения и точкам поставки» (форма).

3. Приложение №3 – «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки».

4. Приложение № 4 «Максимальная мощность в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств» (форма).

5. Приложение №5 – «Акт снятия показаний расчетных приборов учета» (форма).

6. Приложение №6 – «График платежей в текущем месяце» (форма).

7. Приложение №7 – «Информационный обмен почасовых данных».

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

 ИНН _____ КПП _____
 Р/с _____

 К/с _____
 БИК _____

Руководитель

_____/Ф.И.О./
 м.п.

ПОТРЕБИТЕЛЬ

АУ «Технопарк-Мордовия»

Юр.адрес: 430034, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 3.

Почт.адрес: 430034, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Лодыгина, д. 3.

ИНН 1326211834, КПП 132701001, ОГРН 1091326002020.

р/с 40603810539150000009 в Мордовском отделении № 8589 Сбербанка России (ОАО) г. Саранска, к/с 30101810100000000615, БИК 048952615.

УФК по Республике Мордовия (Автономное учреждение «Технопарк - Мордовия» л/с 30096460080), р/с 40601810552891000001 в ГРКЦ НБ Мордовия г. Саранск, БИК 048952001.

Генеральный директор

_____/В.В. Якуба/
 м.п.

**Плановый объем
потребления электрической энергии на год
с помесечной детализацией по уровням напряжения и точкам учета.**

_____ (наименование покупателя)

1. Плановый объем потребления электрической энергии с помесечной детализацией на 20__ г. - _____ ценовая категория

Центр питания (наименование ПС, № фидера)	яч.№	Плановая величина потребления электроэнергии					Сетевая организация (собственник электротехнического оборудования)
		тыс.кВт.ч.	высокое напряжение- ВН	среднее напряжение 1- СН 1	среднее напряжение 2- СН 2	низкое напряжение - НН	
год							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
I квартал							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
январь							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
февраль							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
март							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
II квартал							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
апрель							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
май							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
июнь							
	всего	тыс.кВт.ч.					
		МВт					
		тыс.кВт.ч.					
		МВт					
III квартал							

	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
июль								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
август								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
сентябрь								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
IV квартал								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
октябрь								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
ноябрь								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
декабрь								
	всего	тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						
		тыс. кВт. ч.						
		МВт						

Гарантирующий поставщик

_____ / Ф.И.О./

"__" _____ 20__ г.

Потребитель

_____ /В.В. Якуба/

"__" _____ 20__ г.

ФОРМА
Заявленная мощность на _____ г.
с помесечной детализацией, по уровням напряжения и точкам поставки (учета).

(наименование покупателя)

1. Объем заявленной электрической мощности с помесечной детализацией на 20__ год

Наименование подстанции	яч.№	мощность МВт	высокое напряжение- ВН	среднее напряжение 1- СН 1	среднее напряжение 2- СН 2	низкое напряжение - НН
год						
	Всего					
I квартал						
	Всего					
январь						
	Всего					
февраль						
	Всего					
март						
	Всего					
II квартал						
	Всего					
апрель						
	Всего					
май						
	Всего					
июнь						
	Всего					
III квартал						
	Всего					
июль						
	Всего					
август						
	Всего					

сентябрь						
	Всего					
IV квартал						
	Всего					
октябрь						
	Всего					
ноябрь						
	Всего					
декабрь						
	Всего					

Информационно:

2. Величина максимальной мощности в соответствии с составом энергетического и технологического процесса - _____ МВт
в том числе: яч.№ _____ МВт; яч.№ _____ МВт; яч.№ _____ МВт; резерв - яч.№ _____ МВт;

Потребитель

_____/_____/_____
" " _____ 20__ г.

Форма согласована:
Гарантирующий поставщик

Форма согласована:
Потребитель

_____/Ф.И.О./

_____/В.В. Якуба/

ПЕРЕЧЕНЬ

средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки

АУ «Технопарк-Мордовия»

« ____ » июля 2013 г.

№ п/п	Наименование присоединения (центр питания)	Точка поставки (граница балансовой принадлежности)*	Место установки прибора учета	Номер и тип прибора учета, дата гос-поверки	Балансовая принадлежность ПУ (Потребитель, сет. орг.)	Присоединенная трансформаторная мощность, кВА	Измерительные трансформаторы		Расчетный коэфф.	Показания приборов учета на 01.07.2013г.	Потери в тр-рах и ЛЭП, %	Примечание
							Тока	Напряжения				
1	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-бкВ яч.41	В месте присоединения яч.41 к сборным шинам секции №2 ГПП-2	Яч.41	СЭГ-4ТМ.03М.01 №0812112538 2012г.	Потребитель	8200 кВА (2 × 1600+ + 2 × 2500)	600 / 5	6000 / 100	7200	91,2	-	Уровень напряжения - ВН
2	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-бкВ яч.44	В месте присоединения яч.44 к сборным шинам секции №2 ГПП-2	Яч.44	СЭГ-4ТМ.03М.01 №0812112837 2012г.	Потребитель		600 / 5	6000 / 100	7200	148,27	-	Уровень напряжения - ВН
3	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-бкВ яч.8	В месте присоединения яч.41 к сборным шинам секции №2 ГПП-2	Яч.8	СЭГ-4ТМ.03М.01 №0803120124 2 кв. 2012г.	Потребитель		600 / 5	6000 / 100	7200	2,57	-	Уровень напряжения - ВН
4	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-бкВ яч.11	В месте присоединения яч.44 к сборным шинам секции №2 ГПП-2	Яч.11	СЭГ-4ТМ.03М.01 №0802125545 2 кв.2012г.	Потребитель		600 / 5	6000 / 100	7200	6,89	-	Уровень напряжения - ВН

* – Приложение №3 соответствует Акту (Актам) разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон между Покупателем и сетевой организацией (прилагается)

Гарантирующий поставщик

Потребитель

/Ф.И.О./

/В.В.Якуба/

М.П.

М.П.

Приложение № 4
к договору энергоснабжения
№ _____ от " ____ " _____ 2013 г.

Максимальная мощность в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств

АУ "Технопарк-Мордовия"
(наименование Потребителя)

№ п/п	Точки поставки	Максимальная мощность, кВт	Наименование сетевой организации
1	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-6кВ яч.41	1000 кВт	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
2	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-6кВ яч.44	1000 кВт	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
3	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-6кВ яч.8	1000 кВт	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"
4	ГПП-2 ГУП РМ «Лисма» ЗРУ-6кВ яч.11	1000 кВт	филиал ОАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго"

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____/Ф.И.О./

_____/В.В. Якуба/

ФОРМА

Приложение №5

к договору энергоснабжения № _____ от " ____ " _____ 2013 г.

АКТ

снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии

АУ "Технопарк-Мордовия"

за _____ 20__ г. _____
месяц

№	точка присоединения (подстанция, ячейка)	показания приборов учета электроэнергии		разность	расчетный коэффициент	количество отпущенной - принятой электроэнерг-гии, (кВт.ч.)
		на начало отчетного месяца	на конец отчетного месяца			
1	2	3	4	5	6	7

Гарантирующий поставщик

_____ / _____ 201__ г.

Потребитель

_____ / _____ 201__ г.

Форма Акта согласована:

Гарантирующий поставщик

_____/Ф.И.О./

Форма Акта согласована:

Потребитель

_____/В.В. Якуба/

ФОРМА

ГРАФИК

платежей _____ месяца 201__ г.

АУ «Технопарк-Мордовия»
(наименование Потребителя)

В соответствии с п. 6.3. Договора энергоснабжения № _____ от __.07.2013г.
оплата денежными средствами составляет:

1.) Задолженность предыдущего периода платежа - _____ тыс.руб.

2.) План потребления и оплаты на _____ 20__ г. - _____ тыс.руб.
в т.ч.:

до 10 числа - _____ тыс.руб.

до 25 числа - _____ тыс.руб.

3.) Сумма платежа согласно графика реструктуризации - _____ тыс.руб.

Всего к оплате : - _____ тыс.руб.

Примечание : Корректировка настоящего Графика может производиться ежемесячно после контрольного снятия показаний приборов учета.

Гарантирующий поставщик

Потребитель

_____/_____/_____/

_____/_____/_____/

Форма Приложения согласована:
Гарантирующий поставщик

Форма Приложения согласована:
Потребитель

_____/Ф.И.О./

_____/В.В.Якуба/

Информационный обмен, порядок расчета и согласования почасовых значений потребления электроэнергии по точкам поставки участников розничного рынка электрической энергии.

Предметом настоящего Приложения является:

- согласование процесса информационного обмена данными коммерческого учета о поставленной Потребителю электрической энергии;
- определение порядка расчета и согласования почасовых значений потребления электроэнергии в точках поставки Потребителя.
- выбор и согласование Сторонами перечней измерительных средств, используемых в целях коммерческого учета количества электроэнергии по точкам поставки.

1. Порядок сбора, обмена данными.

1.1 Расчетным периодом по данному Приложению является один календарный месяц, который определяется с 00-00 часов времени 1-го числа месяца по 24-00 часа последнего числа месяца.

1.2 Потребитель по каналам сотовой и/или проводной связи и/или интернет предоставляет Гарантирующему поставщику данные фактических почасовых значений потребления электроэнергии в точках поставки по форме Приложения №1 к настоящему Приложению, подписанного ЭЦП (электронно-цифровой подписью), предварительно передав сертификат открытого ключа, выданный центром сертификации (согласно Федеральному Закону от 06.04.2011г. «Об электронной подписи» №63-ФЗ), 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

1.3 Потребитель по каналам сотовой и/или проводной связи и/или интернет открывает Гарантирующему поставщику доступ на чтение к приборам учета и/или системе АИИС КУЭ, позволяющим считывать почасовые значения потребления электрической энергии (мощности) с 00-00 часов времени 1-го числа по 24-00 часа последнего числа расчетного месяца.

1.4 Гарантирующий поставщик самостоятельно осуществляет сбор информации о часовом фактическом потреблении (профиле нагрузки) Потребителя за расчетный период (календарный месяц) по всем точкам учета посредством удаленного доступа Гарантирующего поставщика к приборам учета и/или системе АИИС КУЭ Потребителя в соответствии с п.159 Положений розничных рынков. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе почасовых объемов, в соответствии с договором подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то их определение производится путем суммирования объемов потребления электрической энергии, в том числе почасовых, по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя на розничном рынке согласно п.158 Положений розничных рынков.

1.5 В случае установки коммерческих приборов учета на оборудовании Сетевой организации, Потребитель самостоятельно обращается в адрес Сетевой организацией (владельцу сети) в целях оказания услуг по ежемесячному формированию фактических данных интервальных значений почасового потребления и предоставляет Гарантирующему поставщику. Порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670кВт применяется в расчетах с 1 июля 2013г.

1.6 Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику Акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии в оригинале по форме Приложения №5 к Договору до 4-го числа месяца, следующего за расчетным, согласованный с Сетевой организацией, в том числе в части почасового потребления, о чем отдельной строкой в Акте делается запись «Потребитель согласовывает величину почасового потребления». Гарантирующий поставщик обязан до 15-го числа месяца, следующего за расчетным, вернуть подписанный со своей стороны Акт Потребителю. Если до окончания установленного срока Гарантирующий поставщик не представил Потребителю мотивированные возражения (протокол разногласий к Акту), данный Акт считается принятым без разногласий.

1.7 Потребитель и Гарантирующий поставщик имеют равное право на получение данных коммерческого учета, включая доступ к приборам учета любой из сторон во время снятия показаний, независимо от права собственности на приборы (системы) учета. Для учета электрической энергии в отношении Потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электриче-

ской энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему при выполнении требований к учету согласно п.139, п.143 Положений розничных рынков.

1.8 В случае непредоставления Потребителем данных фактического почасового потребления для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются исходя из фактических объемов потребления за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании данных учета за ближайший расчетный период. Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребитель не предоставил данные фактического почасового потребления, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом согласно п. 166 Положений розничных рынков в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения №3 к вышеуказанному документу.

1.9 В случае невыполнения Потребителем требований п.143 Положений розничных рынков об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанных требований во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя почасовые объемы потребления электрической энергии рассчитываются в соответствии с абз.3 п.181 Положений розничных рынков.

1.10 В случае отсутствия прибора учета электрической энергии у Потребителя для определения почасовых объемов потребления применяется расчетный способ в соответствии с подпунктом "б" пункта 1 приложения №3 Положений розничных рынков.

1.11 В случае выхода из строя канала связи Потребитель предоставляет Гарантирующему поставщику на электронный адрес: _____ фактическое почасовое потребление в формате xml 80020 и xls, подписанное ЭЦП.

1.12 Потребитель, выбравший для расчетов 5-6 ценовую категории, обязан направить Гарантирующему поставщику не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов плановый объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой в электронном виде по форме Приложения №1а к настоящему Приложению, подписанного ЭЦП, а также на бумажном носителе.

1.13 Указанный Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, (X-2 рабочие дни) в электронном виде по форме Приложения №2 к настоящему Договору, подписанного ЭЦП.

Данный Потребитель вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (X-1 рабочие дни) при обязательном уведомлении Гарантирующего поставщика о скорректированных плановых почасовых объемах своего потребления. Корректировка направляется в адрес Гарантирующего поставщика по форме Приложения №2 к настоящему Договору, подписанного ЭЦП (X – день поставки электрической энергии, X – 2 / X – 1 – день, предшествующий дню поставки электрической энергии и мощности за двое суток/одни сутки).

2. Перечень средств измерения, используемых в целях коммерческого учета количества электроэнергии по точкам поставки.

2.1. В целях осуществления коммерческого учета электрической энергии по точкам поставки, определяемым в соответствии с настоящим договором, Стороны используют приборы учёта, указанные в Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки по форме Приложения №3 Договора.

2.2 Организация эксплуатации измерительных комплексов коммерческого учета осуществляется Потребителем (Сетевой организацией). Потребитель (Сетевая организация) обязан на период действия настоящего Договора обеспечить работоспособность средств измерения и соблюдать эксплуатационные требования, установленные изготовителем и уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии. О проведении работ, связанных с профилактикой и техническим обслуживанием измерительных комплексов, Потребитель обязан уведомить Сетевую организацию и Гарантирующего поставщика не позднее, чем за 3 рабочих дня.

При возникновении препятствий, мешающих своевременной, полной и достоверной передаче информации, в том числе при выходе из строя (неисправности) приборов учета или системы АИИС КУЭ:

- Сторона, обнаружившая неисправность, незамедлительно уведомляет об этом другую Сторону, согласовывает с ним дальнейшие действия;
- Потребитель принимает меры для устранения неисправности не позднее, чем в течение 3-х рабочих дней;
- Потребитель оформляет с Сетевой организацией двухсторонний Акт об объемах безучетного потребления электроэнергии, использованной в период неисправности приборов учета (или системы АИИС КУЭ), и представляет такой Акт Гарантирующему поставщику не позднее 3 рабочих дней с даты его составления.

2.3 В случае установки интервальных приборов учета на объектах Потребителя и принятия их Сторонами по настоящему договору к расчетам, объем электрической энергии корректируется с учетом приращения потерь, согласно заключению и результатам экспертиз по расчету значений технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям Потребителя, аттестованной организацией, а также учета небаланса электроэнергии по коммерческому прибору учета, установленному на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя с Сетевой организацией.

2.4 Замена приборов коммерческого учета согласовывается Потребителем с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком и оформляется соответствующим Актом. Акт составляется в 3-х экземплярах - по одному экз. для Потребителя, Сетевой организации и Гарантирующего поставщика.

2.5 Организация эксплуатации измерительных комплексов контрольного учета осуществляется стороной, в ведении которой находится соответствующее оборудование.

3 Дополнительные условия

3.1 Информация, полученная Сторонами на основании настоящего Приложения, не подлежит разглашению третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

3.2 Документы, подписанные ЭЦП, обретают юридическую значимость и обретают за собой ответственность в соответствии с законодательством РФ.

3.3 Потребитель в 7 – ми дневный срок с начала действия договора предоставляет Гарантирующему поставщику ЭЦП, предварительно передав сертификат открытого ключа, выданный центром сертификации (согласно Федеральному Закону «Об электронной подписи» от 06.04.2011г. №63-ФЗ).

3.4 Настоящее Приложение является безвозмездным. Ни одна из сторон не имеет права требовать от другой Стороны какой-либо оплаты за исполнение обязанностей, непосредственно предусмотренных настоящим Приложением.

3.5 Сторона, которая вследствие обстоятельств непреодолимой силы (п.3 ст.401 ГК РФ) не может исполнить свои обязательства по настоящему Приложению, должна известить другую Сторону об указанных обстоятельствах и их влиянии на исполнение обязательств в течение 3-х рабочих дней.

4 Перечень приложений

3.6 Приложение №1 – Фактический объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой (форма).

3.7 Приложение №1а – Плановый объем потребления электрической энергии с почасовой разбивкой (форма).

3.8 Приложение № 2 – Список лиц, ответственных за взаимный обмен данными на электронных носителях и имеющих право подписи ЭЦП.

Гарантирующий поставщик

Руководитель

Потребитель

Генеральный директор

_____/Ф.И.О./

_____/В.В. Якуба/

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ	ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Потребитель	Гарантирующий поставщик
Генеральный директор АУ «Технопарк-Мордовия»	Руководитель
_____/В.В.Якуба/	_____/Ф.И.О./
М.П.	М.П.
«_____» _____ 20__ г.	«_____» _____ 20__ г.

**ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
С ПОЧАСОВОЙ РАЗБИВКОЙ**

Расчетный период: _____
Месяц, год

Дата	Время (московское)	Потребление кВт*ч
01.0_.20__	0:00 - 1:00	
01.0_.20__	1:00 - 2:00	
01.0_.20__	2:00 - 3:00	
01.0_.20__	3:00 - 4:00	
01.0_.20__	4:00 - 5:00	
01.0_.20__	5:00 - 6:00	
01.0_.20__	6:00 - 7:00	
01.0_.20__	7:00 - 8:00	
01.0_.20__	8:00 - 9:00	
01.0_.20__	9:00 - 10:00	
01.0_.20__	10:00 - 11:00	
01.0_.20__	11:00 - 12:00	
01.0_.20__	12:00 - 13:00	
01.0_.20__	13:00 - 14:00	
01.0_.20__	14:00 - 15:00	
01.0_.20__	15:00 - 16:00	
01.0_.20__	16:00 - 17:00	
01.0_.20__	17:00 - 18:00	
01.0_.20__	18:00 - 19:00	
01.0_.20__	19:00 - 20:00	
01.0_.20__	20:00 - 21:00	
01.0_.20__	21:00 - 22:00	

01.0_.20__	22:00 - 23:00	
01.0_.20__	23:00 - 00:00	
...	...	
...	...	
31.0_.20__	0:00 - 1:00	
31.0_.20__	1:00 - 2:00	
31.0_.20__	2:00 - 3:00	
31.0_.20__	3:00 - 4:00	
31.0_.20__	4:00 - 5:00	
31.0_.20__	5:00 - 6:00	
31.0_.20__	6:00 - 7:00	
31.0_.20__	7:00 - 8:00	
31.0_.20__	8:00 - 9:00	
31.0_.20__	9:00 - 10:00	
31.0_.20__	10:00 - 11:00	
31.0_.20__	11:00 - 12:00	
31.0_.20__	12:00 - 13:00	
31.0_.20__	13:00 - 14:00	
31.0_.20__	14:00 - 15:00	
31.0_.20__	15:00 - 16:00	
31.0_.20__	16:00 - 17:00	
31.0_.20__	17:00 - 18:00	
31.0_.20__	18:00 - 19:00	
31.0_.20__	19:00 - 20:00	
31.0_.20__	20:00 - 21:00	
31.0_.20__	21:00 - 22:00	
31.0_.20__	22:00 - 23:00	
31.0_.20__	23:00 - 00:00	

Итого (сумма по всему документу)

0

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ГАРАНТИРУЮЩИЙ
ПОСТАВЩИК

М.П.

М.П.

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ	ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Потребитель	Гарантирующий поставщик
Генеральный директор АУ «Технопарк-Мордовия» _____ /В.В.Якуба/ М.П. «___» _____ 20__ г.	Руководитель _____ /Ф.И.О./ М.П. «___» _____ 20__ г.

**ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
С ПОЧАСОВОЙ РАЗБИВКОЙ**

Расчетный период: _____
Месяц, год

Дата	Время (московское)	Потребление кВт*ч
01.0_.20__	0:00 - 1:00	
01.0_.20__	1:00 - 2:00	
01.0_.20__	2:00 - 3:00	
01.0_.20__	3:00 - 4:00	
01.0_.20__	4:00 - 5:00	
01.0_.20__	5:00 - 6:00	
01.0_.20__	6:00 - 7:00	
01.0_.20__	7:00 - 8:00	
01.0_.20__	8:00 - 9:00	
01.0_.20__	9:00 - 10:00	
01.0_.20__	10:00 - 11:00	
01.0_.20__	11:00 - 12:00	
01.0_.20__	12:00 - 13:00	
01.0_.20__	13:00 - 14:00	
01.0_.20__	14:00 - 15:00	
01.0_.20__	15:00 - 16:00	
01.0_.20__	16:00 - 17:00	
01.0_.20__	17:00 - 18:00	
01.0_.20__	18:00 - 19:00	
01.0_.20__	19:00 - 20:00	
01.0_.20__	20:00 - 21:00	
01.0_.20__	21:00 - 22:00	

01.0_.20__	22:00 - 23:00	
01.0_.20__	23:00 - 00:00	
...	...	
...	...	
31.0_.20__	0:00 - 1:00	
31.0_.20__	1:00 - 2:00	
31.0_.20__	2:00 - 3:00	
31.0_.20__	3:00 - 4:00	
31.0_.20__	4:00 - 5:00	
31.0_.20__	5:00 - 6:00	
31.0_.20__	6:00 - 7:00	
31.0_.20__	7:00 - 8:00	
31.0_.20__	8:00 - 9:00	
31.0_.20__	9:00 - 10:00	
31.0_.20__	10:00 - 11:00	
31.0_.20__	11:00 - 12:00	
31.0_.20__	12:00 - 13:00	
31.0_.20__	13:00 - 14:00	
31.0_.20__	14:00 - 15:00	
31.0_.20__	15:00 - 16:00	
31.0_.20__	16:00 - 17:00	
31.0_.20__	17:00 - 18:00	
31.0_.20__	18:00 - 19:00	
31.0_.20__	19:00 - 20:00	
31.0_.20__	20:00 - 21:00	
31.0_.20__	21:00 - 22:00	
31.0_.20__	22:00 - 23:00	
31.0_.20__	23:00 - 00:00	

Итого (сумма по всему документу)

0

ПОТРЕБИТЕЛЬ

ГАРАНТИРУЮЩИЙ
ПОСТАВЩИК

М.П.

М.П.

Список лиц, ответственных за взаимный обмен данными на электронных носителях и имеющих право подписи ЭЦП

Наименование общества	Ответственное лицо	Должность	Контактный телефон	Адрес электронной почты

Гарантирующий поставщик

Руководитель

_____/Ф.И.О./

Потребитель

Генеральный директор

_____/В.В.Якуба/