

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

г. Мытищи

«__» _____ 2013г.

Открытое акционерное общество «Электросеть», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице **генерального директора Шитова А.В.**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны» заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Основные понятия и термины по данному договору.

Гарантирующий поставщик (далее **Гарантирующий поставщик**) - коммерческая организация, обязанная заключить договор купли-продажи электрической энергии с любым обратившимся к ней Потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах Потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Энергосбытовая организация - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам произведенной или приобретенной электрической энергии (мощности).

Потребитель - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых она 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 осуществляет 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.

Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных настоящим Федеральным законом, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Расчетный период — период времени, равный одному календарному месяцу.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией, либо иным собственником (опосредованное присоединение) и Потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Точка присоединения - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью сетевой организации.

В случае если энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через 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), точкой поставки по договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя электроэнергии к объекту электросетевого хозяйства лица, не оказывающего услуг по передаче электрической энергии.

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.

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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.

Резервируемая максимальная мощность – определяется 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, определяемой в соответствии с действующим законодательством РФ. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

АИИС КУЭ – автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии, включающая:

- измерительный комплекс (измерительные трансформаторы тока и напряжения, интервальный прибор учета электрической энергии) точек поставки;
- устройство сбора и передачи данных;
- каналообразующую аппаратуру;
- программно-аппаратный комплекс верхнего уровня, выполняющий функции вычисления расчетных величин и хранения архивных данных.

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (мощности) (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи), соединенных между собой по установленной схеме, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в Государственный реестр средств измерений;

Интервальный прибор учета – многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии, позволяющий измерять и хранить в памяти интервальные значения мощности, напряжения, тока и другие вспомогательные параметры электрической сети, оснащенный модулем памяти и интерфейсами передачи данных на внешние накопители или устройства сбора и передачи данных.

Интегральный учёт – прибор учёта, обеспечивающий учёт электрической энергии суммарно по состоянию на определенный период времени

Зона суток – часы нагрузки Потребителя, утверждаемые ежегодно приказом ФСТ России «Об интервалах тарифных зон суток для энергосзон (ОЭС) России по месяцам на текущий год» и делящие сутки на три зоны:

- зона пиковых нагрузок;
- ночная зона;
- зона полупиковых нагрузок.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения 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: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, , а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления, а так же путем размещения информации на официальном сайте гарантирующего поставщика, направлением на электронную почту указанных в разделе 11 настоящего договора.

Основные положения - постановление Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее Основные положения).

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии

потребителям, а потребитель (покупатель) обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Энергопринимающее оборудование Потребителя расположено по адресу (адрес поставки):

Максимальная мощность, согласно актам балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок составляет _____ кВт.

При наличии нескольких адресов поставки данные адреса указываются в приложениях № № 1,2,3

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Отпускать электрическую энергию Потребителю до границ балансовой принадлежности электросети по точкам поставки и в объемах, указанными в Приложениях № 1,2, с качеством, установленным действующим законодательством, с учетом категории надежности энергоснабжения в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и ответственности сторон между сетевой организацией и Потребителем (приложение № 3) и фактической схемой электроснабжения, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора. Максимальная мощность, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить подачу электрической энергии в точках поставки, указана в приложении № 1,3.

2.1.2. Направить Потребителю извещение о порядке применения разработанных и согласованных Сетевой организацией графиков аварийного ограничения, а также уведомлять Потребителя совместно с Сетевой организацией об объеме участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью при возникновении, либо угрозе возникновения, аварийных электроэнергетических режимов.

2.1.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации права Потребителя, предусмотренные в основных положениях.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Проводить:

- снятие контрольных показаний расчетных/контрольных приборов учета;
- ежемесячные контрольные замеры почасовых объемов потребления электрической энергии и мощности в целях соблюдения действующего законодательства и иных договорных обязательств;
- проверки с целью соблюдения условий эксплуатации расчетных/контрольных приборов учета, правильности их работы и их сохранности.

2.2.2. Требовать поверки, проверки и замены находящихся на балансе Потребителя расчетных/контрольных приборов учета при обнаружении их неисправности.

2.2.3. Инициировать ограничение режима потребления электрической энергии с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством (законодательных запретов), при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон договора энергоснабжения, в том числе: по заявке потребителя и прекращения обязательств по договору;

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, 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;

в) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору);

г) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в п. 47 Основных положений, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

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

2.2.4. Устанавливать совместно с Сетевой организацией Потребителю объемы участия в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью при возникновении, либо угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления электроэнергии и мощности, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения разрабатываются на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив такого Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора, в случае если по договору энергоснабжения (мощности), заключенному с Гарантирующим поставщиком, Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

2.2.6. Требовать оплаты затрат, связанных с прекращением и восстановлением энергоснабжения после ограничений в соответствии с п.п. «а,б,г,д» п.2.2.3 настоящего договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату электроэнергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией согласно разделов 5, 6 настоящего договора и в соответствии с нормами действующего законодательства.

3.1.2. Соблюдать «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6, Межотраслевые Правила по охране труда (Правила безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОТ Р М-016-2001. РД 153-34.0-03.150-00, утвержденные постановлением Минтруда РФ от 05.01.2001 N 3, Приказом Минэнерго РФ от 27.12.2000 N 163.

3.1.3. Вести учет потребляемой энергии, а также в течение 2-х месяцев с даты заключения договора оборудовать точки поставки приборами учета электрической энергии в случае если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, либо в случае несоответствия приборов учета действующему законодательству.

3.1.4. Представлять Гарантирующему поставщику по форме Приложения № 6 в течение 3 рабочих дней результаты замеров активной (реактивной) электрической энергии и мощности за третью среду июня и третью среду декабря. Обеспечивать проведение замеров на собственных энергопринимающих устройствах при проведении Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.1.5. Сообщать Гарантирующему поставщику обо всех известных ему нарушениях схемы учета и неисправности в работе приборов учета незамедлительно по их обнаружении, а в суточный срок с даты обнаружения письменно информировать, и не позднее 2 месяцев восстановить нормальное функционирование средства измерения, если обязанность по обслуживанию приборов учета Потребителя не возложена на Гарантирующего поставщика.

3.1.6. Осуществлять снятие показаний приборов учета совместно с представителями Гарантирующего поставщика и/или Сетевой организацией в соответствии с пунктом 4.7. настоящего договора с оформлением двухстороннего документа (акта). При наличии средств измерений, фиксирующих количество поставленной Потребителю электрической энергии, находящихся на территории сетевой организации, показания средств измерений предоставляются сетевой организацией.

3.1.7. Один раз в месяц в течение 1-го дня месяца следующего за расчетным направлять в расчетную часть Гарантирующего поставщика показания приборов учета по форме (приложение № 5), указанной на сайте oao-elektroset.ru, по телефону/факсу 8-495-586-93-23; /8-495-586-70-31 по электронной почте EN-SBYT-MYTISCHI@yandex.ru за подписью уполномоченного лица и один раз в месяц обеспечивать доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и/или сетевой компании к приборам учета для цели проверки условий его эксплуатации, сохранности и снятия контрольных показаний. По требованию Гарантирующего поставщика но не чаще чем 1 раз в 3 месяца и не реже 1 раза в год, совместно с ним, оформлять акт сверки расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность). Подписываемый сторонами акт сверки расчетов фиксирует исполненные и неисполненные финансовые обязательства по расчетам, произведенным в соответствии с разделом 6 договора.

3.1.8. Ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным, подписывать с представителями Гарантирующего поставщика акт снятия показаний приборов учета и до 20-го числа месяца, следующего за расчетным - акт приема-передачи электроэнергии (приложение № 4) с Гарантирующим поставщиком.

3.1.9. Не позднее 1 ноября текущего года представлять Гарантирующему поставщику план потребления электрической энергии и величину заявленной мощности на следующий год по диапазонам напряжений и точкам поставки по форме, определённой в Приложении № 1а. В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика об объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, такой объем для каждого месяца года определяется равным плановому объему потребления электрической энергии за соответствующий

месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных - фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

3.1.10. Обеспечить за свой счет замену, поверку, работоспособность и сохранность приборов учета, соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, обеспечивать сохранность установленных на приборе учета пломб.

3.1.11. Обеспечивать сохранность и безопасность эксплуатации принадлежащих Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации сетей, приборов учета и электрооборудования и устройств противоаварийной автоматики, находящихся на территории Потребителя, а также сохранность технических и программных средств информации и измерений, контроля и учета электроэнергии, установленных у Потребителя; незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику и Сетевой организации обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации. При обнаружении у Потребителя пропажи (хищения), повреждений, приведения их в неработоспособное состояние, Потребитель возмещает ущерб либо в виде предоставления (замены) новых приборов и систем учета, либо путем выплаты денежной компенсации за утраченное оборудование.

3.1.12. В срок не более двух месяцев восстановить учет электрической энергии в случае выхода из строя (утраты) прибора учета электрической энергии, принадлежащего Потребителю.

3.1.13. Принять в эксплуатацию установленный прибор учета электрической энергии и подписать соответствующий акт приема в эксплуатацию после выхода из строя (утрате) прежнего не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем установки этого прибора учета (п.2. ст.13 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности ...").

3.1.14. Производить проверку состояния, профилактические испытания и ремонт принадлежащих ему электроустановок и защитных средств, а также ремонт помещений распределительных устройств и трансформаторов в объемах и сроки, устанавливаемые действующими нормами и правилами.

3.1.15. В случае принятия нормативно-правового акта, повышающего требования к приборам и средствам учета, в двухмесячный срок или срок, установленный нормативно-правовым актом, приводить в соответствие с действующим законодательством существующую систему учета электроэнергии.

3.1.16. Не допускать изменений установленных показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности, вызванных действиями Потребителя или третьих лиц, в том числе подключением нелинейной нагрузки, а также соблюдать, по требованию Сетевой организации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.1.17. В случае если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, Потребитель обязуется самостоятельно урегулировать отношения с владельцами таких объектов.

3.1.18. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

3.1.19. В случае введения в отношении Потребителя частичного ограничения подачи электрической энергии последний обязан самостоятельно произвести ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования.

3.1.20. В случае ограничения режима потребления Потребителя в соответствии с п.п. «а,б,г,д» п.2.2.3 настоящего договора, компенсировать затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного счета.

3.1.21. В суточный срок информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, влияющих на работу энергосистемы, а в срок, не позднее, чем за 10 дней, о плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

При несообщении либо несвоевременном сообщении указанных обстоятельств Гарантирующему поставщику – Потребитель несёт риск возникновения неблагоприятных последствий, в т.ч. имущественного вреда.

3.1.22. В суточный срок уведомить Гарантирующего поставщика о возникновении аварийных и иных ситуаций на электросетевом хозяйстве Потребителя, наличие которых не позволяет обеспечивать надежность электроснабжения электроустановок Потребителя, относящихся к 1 категории надежности энергоснабжения, необходимым требованиям.

3.1.23. Для поддержания устойчивости и живучести энергосистемы при возникновении аварийного дефицита энергии и мощности строго выполнять требования Сетевой организации и Гарантирующего поставщика о снижении потребления электроэнергии и мощности на установленный объем участия в соответствии с графиком аварийного ограничения электрической энергии и мощности.

3.1.24. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, а также привлеченному ими персоналу в присутствии представителя Потребителя к действующим установкам и расчетным/контрольным приборам учета электроэнергии с целью проверки условий их эксплуатации, правильности работы, сохранности и снятия контрольных показаний

3.1.25. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ. Перестановка и

замена измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производится только с согласия Гарантирующего поставщика.

3.1.26. Уведомлять иных Потребителей, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемых в соответствии с настоящим договором, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, либо территориальных органов Ростехнадзора об ограничении (прекращении) подачи энергии.

3.1.27. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем договоре, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, необходимо письменно уведомить Гарантирующего поставщика и представить Сетевой организации проектную документацию.

3.1.28. В срок 5-ти рабочих дней сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.29. При ликвидации, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности, расторжении договора, за 30 дней направить письмо Гарантирующему поставщику о расторжении или изменении договора.

3.1.30. Указывать по каждой точке поставки максимальную мощность энергопринимающих устройств (Приложение №1а).

3.1.31. В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, и находятся под их воздействием, обеспечить эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечить возможность реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.32. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.33. При прекращении (расторжении) Договора оплатить стоимость потребленной электрической энергии (мощности) и иных оказанных услуг, рассчитанную на дату расторжения Договора и составления акта на закрытие точек учета.

3.1.34. В случае невозврата в течение 30 дней надлежащим образом оформленного Акта приема-передачи электроэнергии (приложение № 4) будет считаться, что электроэнергия (мощность) принята в полном объеме, претензии по цене и качеству не имеются.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Подключать только с письменного разрешения Гарантирующего поставщика к своим сетям другого Потребителя при условии заключения этим Потребителем договора энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком.

3.2.2. Отказаться от исполнения договора полностью в одностороннем порядке, (расторгнуть договор) путем направления уведомления в адрес гарантирующего поставщика, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой в уведомлении даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности). При отказе Потребителя от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии и (или) не исполнении обязательств по оплате стоимости потребленной электрической энергии (мощности), договор действует на прежних условиях до его расторжения в порядке, установленном соглашением сторон, либо по решению суда.

3.2.3. Выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

3.2.4. Заявлять в десятидневный срок Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежном документе. Подача заявления об ошибке в платежном документе не освобождает от обязанности оплатить в установленный срок платежный документ в неоспариваемой части. Полная оплата суммы, указанной в платежном документе подтверждает согласие Потребителя с начисленной суммой.

Перерасчет при подаче заявления об ошибке должен быть произведен Гарантирующим поставщиком в следующем расчетном периоде при наличии на то оснований.

3.2.5. Под контролем Сетевой организации (Гарантирующего поставщика) устанавливать приборы учета, а также другие средства учета электроэнергии и мощности (суммирующие устройства, автоматизированные системы

учета и контроля и т.п.), соответствующие нормативно-правовым актам, предназначенные для расчетов с Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию.

3.2.6. Перейти на обслуживание, заключить договор с иной энергосбытовой организацией или Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном действующим законодательством. Если Потребитель расторг договор с Гарантирующим поставщиком в отношении энергопринимающих устройств, потребление электрической энергии которыми продолжается после даты и времени его расторжения, и при этом еще не наступили дата и время начала поставки электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств по договорам, заключенным на розничном рынке, или по договорам, заключенным на оптовом рынке, то такое потребление электрической энергии рассматривается как бездоговорное потребление и влечет последствия бездоговорного потребления.

3.2.7. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 49 Основных положений;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОЛУЧЕННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Учет электроэнергии и мощности для расчетов между Гарантирующим поставщиком и Потребителем производится в точке поставки на границе балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации и Потребителя средствами измерений, типы которых утверждены Федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии, внесены в государственный реестр средств измерений и прошли поверку в органах Госстандарта Российской Федерации. При наличии у Потребителя трансформаторов тока, предназначенных для учета электрической энергии, должны быть установлены клеммные испытательные колодки.

4.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

4.4. Для учета реактивной мощности, потребляемой Потребителями с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в случае получения уведомления от Гарантирующего поставщика о необходимости соблюдения соотношения потребления активной и реактивной мощности, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

4.5. В случае если в отношении Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено в соответствии с пунктом 143 Основных положений требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то с 1 июля 2013 г. вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период,

распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

4.6. Наличие и местонахождение расчетных/контрольных приборов учета на дату заключения Договора определяются Приложением № 2 к Договору.

Если приборы учета, отвечающие требованиям норм действующего законодательства, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности Сетевой организации и Потребителя или один из приборов учета установлен на границе балансовой принадлежности, а другой установлен у Потребителя или Сетевой организации, то в качестве расчетного подлежит применению прибор учета, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, изложенными в п.п. 144 и 156 Основных положений.

4.7. Показания расчетных приборов учета снимаются Потребителем и Сетевой организацией не позднее 00 часов первого дня месяца, следующего за расчетным, с оформлением акта снятия показаний.

4.8. В случае установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, количество электроэнергии, отпущенной Потребителю, определяется как произведение разности последнего и предыдущего показаний прибора учета на расчетный коэффициент. Расчетный коэффициент – это произведение коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения.

4.9. В случае установки прибора учета электрической энергии не на границе раздела сетей по балансовой принадлежности, объем потребленной электроэнергии увеличивается/уменьшается на величину потерь электрической энергии, определенную Сетевой организацией либо Гарантирующим поставщиком совместно с Потребителем в соответствии с Положением об организации в Министерстве промышленности и энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям, утвержденным Приказом Министерства промышленности и энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №326.

4.10. При проведении Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией работ с приборами учета электроэнергии Потребителя (замена приборов, проведение испытаний и др.) без снятия нагрузки, учет электрической энергии за время проведения этих работ производится Гарантирующим поставщиком расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

4.11. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии производятся в соответствии с действующим законодательством (п.195 Основных положений).

4.12. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные договором сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, либо в случае недопуска к расчетному прибору учета потребителя, в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (вплоть до допуска его в эксплуатацию), применяются расчетные способы определения объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством (п.166,178, 179 ,195 Основных положений).

5. ЦЕНА ДОГОВОРА

5.1. Расчет за полученную электрическую энергию и мощность производится по регулируемым и нерегулируемым (свободным) ценам (для энергоснабжения помещений относящихся к прочим потребителям).

5.2. Регулируемой ценой является тариф установленный органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов для приравненных к категории «Население». С даты, установленной органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, тарифы становятся обязательными как для Гарантирующего поставщика, так и для Потребителя. В случае принятия органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов решения об изменении величины тарифов, они являются обязательными для всех Потребителей. Тарифы доводятся до Потребителей в порядке, установленном действующим законодательством, после чего дополнительного уведомления не требуется.

5.3. На момент заключения настоящего Договора плата по установленному тарифу взимается в размере _____ руб. за 1 кВт.ч.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

6.1. Расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является один календарный месяц.

6.2. Оплата за электрическую энергию осуществляется путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет или внесения денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика **в срок до 15**

числа месяца, следующего за расчетным, исходя из показаний приборов учета электрической энергии и действующих регулируемых тарифов.

6.3. Расчет стоимости потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) Потребителем производится по состоянию на 1 число месяца, следующего за расчетным. На основании расчета Гарантирующим поставщиком формируется счет-фактура, в соответствии с которой Потребитель в срок, предусмотренным п.6.2 настоящего Договора производит оплату стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии.

6.4. Потребитель в течение всего соответствующего периода регулирования тарифов, приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию по регулируемым тарифам в объеме всего фактического потребления.

6.5. Действующие на момент заключения настоящего Договора регулируемые тарифы могут изменяться в соответствии с решениями органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов. Изменение величины регулируемых тарифов в период их действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня, указанного в законодательных и нормативных актах.

6.6. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание платежа, вид платежа, период, за который производится платеж. В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа и/или номера и даты договора, платеж считается произведенным по настоящему договору изначально за неоплаченные ранее периоды платежей, оставшаяся сумма засчитывается в счет оплаты текущего и будущего потребления электрической энергии (мощности).

6.7. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения договора энергоснабжения (мощности) полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика (далее - уведомление о расторжении или изменении договора), осуществляются на основании счета, который Гарантирующий поставщик в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного уведомления обязан направить Потребителю (покупателю). Указанный счет включает в себя:

- сумму задолженности Потребителя по договору, о расторжении или изменении которого указано в уведомлении Потребителя (покупателя), на дату получения уведомления (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем (покупателем) в уведомлении даты его расторжения или изменения, и регулируемого тарифа на электрическую энергию (мощность). Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у Гарантирующего поставщика.

Выставленный Гарантирующим поставщиком в соответствии с настоящим пунктом счет должен быть оплачен Потребителем не позднее чем за 10 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора.

При наличии сумм, излишне внесенных Потребителем в счет оплаты электрической энергии (мощности), Гарантирующий поставщик направляет Потребителю соответствующее извещение в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления о расторжении или изменении договора от Потребителя.

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) должны быть произведены сторонами договора в сроки, предусмотренные настоящим договором.

6.9. 6.8. Потребитель обязуется получать в срок с 5 по 10 число месяца, следующего за расчетным выписанные платежные документы (счет, счет-фактуру и акт приема-передачи) по адресу: г. Мытищи, ул. Трудовая, д.20 а, т/ф 8-495-586-93-23, с понедельника по четверг, с 8.00 до 17.00, пт. с 8.00 до 15.45, обед с 12.00 – 12.45) на оплату электрической энергии (мощности). Неполучение Потребителем платежных документов не является для Потребителя основанием для отказа от оплаты или отсрочки платежа.

6.10. При выявлении факта безучетного электропотребления, стоимость электрической энергии в определенном в соответствии с действующим законодательством объеме безучетного потребления включается Гарантирующим поставщиком в выставляемый Потребителю счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Указанный счет также должен содержать расчет объема и стоимости безучетного потребления. Потребитель (покупатель) обязан оплатить указанный счет в течение 10 дней.

7. ПОРЯДОК ДОПУСКА УСТАНОВЛЕННОГО ПРИБОРА УЧЕТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ, ПОРЯДОК ПРОВЕРКИ ПРИБОРА УЧЕТА ПЕРЕД ЕГО ДЕМОНТАЖЕМ

7.1. Под допуском прибора учета в эксплуатацию в целях применения настоящего документа понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

7.2. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

7.3. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета;

- Гарантирующего поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в отношении энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета;

- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- собственника прибора учета;

- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

7.4 Собственник энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте - заявка) в адрес одной из следующих организаций:

- Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), с которым в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) заключен договор энергоснабжения (мощности), расчеты за электрическую энергию по которому будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

- сетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства.

В заявке должны быть указаны:

реквизиты заявителя;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;

номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии (если такой договор заключен указанным собственником);

предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;

контактные данные, включая номер телефона;

метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

7.4.1. Гарантирующий поставщик, получивший заявку, обязан рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязан согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

7.4.2. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

7.4.3. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

7.5. Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена Гарантирующим поставщиком, имеющим договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, или сетевой

организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным собственником, то в этом случае такой собственник не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным собственником дату и время проведения такой процедуры.

7.6. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

7.7. По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются Гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), участвующим в процедуре допуска. Установленную Гарантирующим поставщиком контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

7.8. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

7.9. В случае замены по согласованию с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) прибора учета и подписания уполномоченными лицами акта допуска данного прибора учета в эксплуатацию Приложение № 2 считается измененным с даты подписания Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Убытки, в размере реального ущерба причиненные одной из сторон настоящего договора в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством, при этом величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Потребителя (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 календарных дней от дня перерыва энергоснабжения.

8.2. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб (ст. 547 ГК РФ) в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором. 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.

8.3. В случае неготовности Потребителя к ограничению режима потребления, ограничения вводятся Гарантирующим поставщиком (Сетевой организацией) с учетом особенностей процедуры ограничения отдельных категорий Потребителей, установленных действующим законодательством. При этом ответственность за убытки перед третьими лицами, надлежащим образом исполняющими свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, несет Потребитель.

8.4. В случае задержки платежей относительно сроков оплаты, установленных договором, Гарантирующий поставщик вправе предъявить пени в размере 1/360 части ставки рефинансирования Центрального Банка РФ на момент возникновения долга за каждый день просрочки.

8.5. Подача электроэнергии после полного ограничения за неплатежи возобновляется в плановом объеме только после 100 % погашения текущей задолженности.

8.6. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета свободных (нерегулируемых) цен за исключением случаев, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных из АТС.

8.7 Стороны освобождаются от ответственности за все или часть взятых на себя обязательств по настоящему договору в случае возникновения непредвиденных и независящих от их воли обстоятельств (форс-мажорные обстоятельства), а также в случаях:

- военных действий любого характера;
- принятия государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по настоящему договору.

Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме и представить подтверждающий указанные обстоятельства документ из соответствующего государственного органа.

По требованию одной из сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность (способ) дальнейшего исполнения договора.

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

8.9. Расторжение настоящего договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

8.10. В случае если энергопринимающие устройства потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства, гарантирующий поставщик и (или) сетевая организация несут ответственность перед потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ИСПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ

9.1. Настоящий договор вступает в силу с «__» _____ 201__ г. и действует по «__» _____ 201__ г. включительно, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, энергоснабжение которого осуществляется по настоящему Договору, и считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если Потребитель не позднее, чем за 30 дней до окончания срока его действия, не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора на иных условиях.

9.2. В случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, то Гарантирующий поставщик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего Договора, а также:

- при отсутствии или утрате Потребителем прав на энергоснабжаемый объект (энергопринимающее устройство) или иное оборудование, необходимое для исполнения настоящего Договора;

- в случае выявления обстоятельств присоединения энергоснабжаемого объекта (энергопринимающего устройства) Потребителя к электрическим сетям Сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения).

- по соглашению Сторон;

- заключения Договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой организацией;

- заключения Договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

- приобретения электрической энергии и мощности на оптовом рынке в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка.

9.3. Обязательства, возникшие из настоящего Договора до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, второй - у Потребителя.

10. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

10.1. Настоящий договор действует при условии, что энергопринимающие устройства Потребителя технологически присоединены к электрическим сетям Сетевой организации и его точки поставки находятся в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

10.2. В отношении Потребителя может быть введено частичное и (или) полное ограничения режима потребления по инициативе Сетевой организации или Ростехнадзора при возникновении следующих условий:

а) подключение Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

б) 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;

в) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

г) приостановление или прекращение исполнения обязательств Потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;

д) 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;

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

10.3. Прекращение исполнения обязательств сторон по договору является основанием для прекращения подачи электроэнергии в точки поставки, если не вступил в силу новый договор, заключенный с Потребителем.

10.4. Порядок ввода ограничений определяется Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442).

10.5. Телефоны: расчетная часть – 8(495) 586-93-23; диспетчерская служба ОАО «МЭК» – 8(495) 586-92-09

10.6. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативно-правовых актов, действующих на момент его заключения. Если после заключения договора принят нормативно-правовой акт, устанавливающий обязательные для сторон правила иные, чем те, которые действовали при заключении настоящего договора, стороны обязуются применять соответствующий нормативный акт с даты его вступления в силу.

10.7. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Московской области.

10.8. Изменения настоящего договора совершаются в форме дополнительных соглашений к настоящему договору, подписываемых уполномоченными представителями сторон.

10.9. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью и обязательны для исполнения сторонами.

10.10. В рамках исполнения настоящего договора энергоснабжения представителями Потребителя по вопросам, касающимся:

- снятия и передачи значений показаний приборов учета,
- передачи и принятия платежно-расчетных документов, а также иной корреспонденции,
- внесения оплаты за потребленную электроэнергию,
- подписания ведомостей снятия показаний приборов учета, различного рода уведомлений и актов, являющихся следующие лица:

(ф.и.о., должность) _____ ;
(ф.и.о., должность) _____ ;
(ф.и.о., должность) _____ ;
(ф.и.о., должность) _____ .

Лицо, ответственное за эксплуатацию прибора учета:

(ф.и.о., должность) _____ ;

Приложения к Договору:

Приложение № 1 – Перечень точек поставки и плановые величины потребления электрической энергии и максимальной

мощности на ____ год.

Приложение № 1а – Заявка на плановый объем потребления электрической энергии и максимальной мощности.

Приложение №2 - Реестр источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности.

Приложение № 3 – Акт разграничения балансовой принадлежности электроустановок

Приложение № 3а - Акт разграничения эксплуатационной ответственности электроустановок

Приложение № 4– Акт приема-передачи электроэнергии

Приложение № 5 – Форма отчета о потребленной в расчетном месяце объеме электроэнергии (мощности).

Приложение № 6 – Форма «отчет (протокол) о проведении графиков замеров нагрузок электрической энергии (мощности)»

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ .

Гарантирующий поставщик: ОАО «Электросеть»

Полное наименование	Открытое акционерное общество
---------------------	-------------------------------

	«Электросеть»
Сокращенное наименование	ОАО «Электросеть»
Юридический и фактический адрес	141013, РФ Московская область, Мытищинский район, г. Мытищи, ул. Угольная, д.1.
Генеральный директор	Шитов Александр Викторович
Главный бухгалтер	Степнова Валентина Ивановна
Телефон	586-34-28
Факс	586-34-28
Расчетная группа	586-93-23
ИНН	5029087589
КПП	502901001
ОГРН	1055005177325
Наименование банка	«Сбербанк России ОАО» г. Москва
Расчетный счет	40702810440260102703
Корреспондентский счет	30101810400000000225
БИК	044525225
ОКВЭД	40.10.3 25.12 31.10.9
ОКПО	23503873
Е – mail:	ELEKTROSET@inbox.ru
Официальный сайт	www.oao-elektroset.ru

Потребитель:

Полное наименование	
Сокращенное наименование	
Юридический и фактический адрес	
Генеральный директор	
Главный бухгалтер	
Телефон	
Факс	
Расчетная группа	
ИНН	
КПП	
ОГРН	
Наименование банка	
Расчетный счет	
Корреспондентский счет	
БИК	
ОКВЭД	
ОКПО	
Е – mail:	
Официальный сайт	

Раздел 11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ОАО «Электросеть»
Генеральный директор

_____ А.В. Шитов

_____ / _____ /