

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____
(для категории «Прочие потребители»)

г. Мытищи, Московской обл.

« ____ » _____ 20__ г.

Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»), именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице генерального директора Коваленко Евгений Владимирович, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____ именуемое (ый) в дальнейшем «**Потребитель**», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

Основные понятия и термины.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее - Гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством РФ присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии с действующим законодательством заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию;

Потребитель электрической энергии - лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных производственных нужд.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании 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.

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 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 к электрической сети - 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.

Энергопринимающие устройства – находящиеся у потребителя устройства и иное оборудование (или их комплекс), предназначенные для преобразования электрической энергии в другой вид энергии в целях использования (потребления) и имеющие между собой электрические связи.

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное, если иное не установлено законодательством РФ об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя 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.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя для целей определения его обязательств на розничном рынке, а также для целей отнесения его к подгруппам потребителей, в том числе и

при применении гарантирующими поставщиками дифференцированных по группам (подгруппам) потребителей сбытовых надбавок, определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в рамках границ балансовой принадлежности в отношении энергопринимающего устройства, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании Потребителю, а в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства, для этих целей максимальная мощность определяется в соответствии с указанными Правилами в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утв. Правительством РФ от 19.06.2020г. № 890 (далее – Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета).

Ограничение режима потребления - полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, осуществляемое в порядке и в случаях, которые определяются Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 (далее - Правила ограничения).

Транзитные потребители – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающими устройствами, имеющие договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком и энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определённые действующим законодательством Российской Федерации (РФ).

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 обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

Энергопринимающее устройство Потребителя расположено по адресу (адрес поставки):

1.2. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, расположенных, если иное не установлено законодательством, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и Сетевой организации, определенных в документах о технологическом присоединении (акт об осуществлении технологического присоединения или акт разграничения балансовой принадлежности) (Приложение № 3).

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.3. Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя: наименование _____ контактные телефоны _____, официальный сайт _____.

1.4. Точки поставки электрической энергии, их адреса, величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, характеристики расчётных приборов учета (измерительных комплексов) указываются в Приложениях №1, №2, №3 к Договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности) Потребителю в точки поставки, указанные в Приложение №1, №2 с качеством и параметрами, которые соответствуют требованиям

технических регламентов и иным обязательным правилам (стандартам), с учетом категории надежности энергоснабжения, в объеме и порядке, установленными настоящим Договором и действующим законодательством.

Максимальная мощность, в пределах которой Гарантирующий поставщик принимает на себя обязательства обеспечить подачу электрической энергии в точки поставки, указана в Приложении №1, № 3.

2.1.2. Урегулировать в интересах и от имени Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

2.1.3. В случае, если настоящий Договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, оформить и направить Потребителю Приложение №1, №2 к настоящему Договору, в течение 15 (пятнадцати) дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих осуществление надлежащего технологического присоединения.

До подписания Сторонами указанных Приложений, необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых Сетевой организацией и (или) Потребителем документов о технологическом присоединении.

2.1.4. Публиковать предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), а также часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее - Правила оптового рынка), на официальном сайте в сети «Интернет» www.oao-elektroset.ru по форме и в сроки согласно действующему законодательству.

2.1.5. Обеспечить сверку расчетов за потребленную электрическую энергию и услуги, неразрывно связанные с процессом энергоснабжения, с составлением акта сверки задолженности не реже одного раза в три месяца.

2.1.6. Доводить до сведения Потребителя, утвержденные Сетевой организацией графики 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.

2.1.7. Осуществлять на безвозмездной основе информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2.1.8. В пятидневный срок уведомлять Потребителя об изменениях места нахождения, адреса для переписки, электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, реорганизации, изменения видов деятельности по ОКВЭД, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

2.1.9. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам, приборам учета и необходимой технической документации Потребителя для:

- проведения работ, связанных с эксплуатацией и заменой приборов учета (измерительных комплексов);
- поверки, проверки приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- снятия контрольных показаний приборов учета;
- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления;
- участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным настоящим Договором.

2.2.2. Проводить проверки (замеры), измерения с целью определения качества электрической энергии; осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с Гарантирующим поставщиком.

2.2.3. В случаях и в порядке, установленных настоящим Договором (Приложение № 10) и «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения), инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Присутствовать в качестве инициатора введения ограничения режима потребления, при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и зафиксировать показания прибора учета (измерительного комплекса, системы учета) на дату и время введения ограничения и (или) выполнение/невыполнение Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления, посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам – акта о необеспечении доступа.

Осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления в соответствии с Правилами ограничения.

В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики.

2.2.4. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его возобновлению.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности), уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

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 (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электроэнергии и выполнять в установленные сроки предписания Гарантирующего поставщика по реализации заданных режимов электропотребления.

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

3.1.4. 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 действующим законодательством.

Потребитель обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующих требований сетевой организации.

3.1.5. 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).

3.1.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, оборудование, обеспечивающее регулирование реактивной мощности, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных устройств, приборов и оборудования, а также обеспечить установку автономных резервных источников питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Потребителя, и поддержание 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. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Потребителя 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.

3.1.8. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными Гарантирующим поставщиком для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в частности с Сетевой организацией в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим Договором. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Потребитель несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.1.9. Предоставлять по запросу Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации необходимую технологическую информацию, связанную с исполнением настоящего Договора.

3.1.10. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения).

3.1.11. Незамедлительно информировать Гарантирующего поставщика и (или) 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.

В течение одних суток сообщать Гарантирующему поставщику о неисправности в работе прибора учета или его утрате.

3.1.12. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенными к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком.

3.1.13. 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.

3.1.14. При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке акта об осуществлении технологического присоединения, Потребитель обязан обратиться в Сетевую организацию за его составлением.

3.1.15. При необходимости увеличения (уменьшения) максимальной мощности электроприемников, оговоренной в настоящем договоре, при изменении схемы электроснабжения и учета, а также категории надежности энергоснабжения, обратиться в Сетевую организацию за техническими условиями.

В течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания с Сетевой организацией предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Потребителя указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

Гарантирующий поставщик не несет ответственности за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в случае, если нарушения надежности и качества вызваны неисполнением Потребителем обязанности, предусмотренной настоящим пунктом Договора.

3.1.16. В случае если настоящий Договор заключается до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, Потребитель обязан после завершения процедуры технологического присоединения и предоставления копий документов о технологическом присоединении Сетевой организацией в адрес Гарантирующего поставщика в течение 15 рабочих дней подписать оформленное со стороны Гарантирующего поставщика Приложение № 1, № 2 к настоящему Договору.

3.1.17. Для поддержания надежности энергосистемы при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электроэнергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ, строго выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.1.18. 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 внеочередных замеров нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенных под действие противоаварийной автоматики и /или включённым в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) не чаще чем 1 (один) раз в месяц и иных замеров, в соответствии с действующим законодательством.

3.1.19. Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан разработать и утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления и предотвращения наступления неблагоприятных экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения ограничения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.20. Потребитель, относящийся к категории Потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и категории которых предусмотрены приложением к Правилам ограничения, обязан предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по настоящему договору электрической энергии (мощности), если со стороны Потребителя не исполнены или ненадлежащим образом исполнены обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику и это привело к образованию задолженности перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств такого Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер.

При этом учитывается задолженность перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности), подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная таким потребителем в соответствии с действующим законодательством.

3.1.21. В случае если Потребитель является потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам ограничения, либо энергопринимающие устройства Потребителя отнесены к первой категории надежности, в отношении которого на дату заключения Договора не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением предусмотренных законодательством оснований, Потребитель обязан:

- обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или со дня возникновения оснований для изменения такого акта;

- передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 (пяти) дней со дня согласования с сетевой организацией, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору (Приложение №7).

Обеспечивать 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.

В случае неисполнения Потребителем обязательства по составлению и предоставлению Гарантирующему поставщику и Сетевой организации акта согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, в том числе при вводе в действие графиков аварийного ограничения, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.22. Осуществлять снятие и передачу показаний приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Осуществлять на безвозмездной основе информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.1.23. При выборе Потребителем 5 или 6 ценовой категории направлять Гарантирующему поставщику заявки с объемами планового почасового потребления электроэнергии (Приложение № 9) не позднее, чем за двое суток до дня фактического потребления, с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления по всем или некоторым часам суток за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня, а также компенсировать стоимость отклонений фактических почасовых объемов потребления от плановых почасовых объемов потребления в соответствии с условиями настоящего Договора и в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае непредставления планового почасового объема потребления электроэнергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электроэнергии принимаются равными нулю.

3.1.24. Ежемесячно возвращать Гарантирующему поставщику экземпляры Актов приема-передачи электроэнергии (Приложение № 4), оформленные в установленном порядке, в течение пяти рабочих дней с момента получения.

В случае не возврата в течение 30 дней надлежащим образом оформленного Акта приема-передачи электроэнергии будет считаться, что электроэнергия (мощность) принята Потребителем в полном объеме, претензии по цене и качеству не имеются.

3.1.25. В случае введения в отношении Потребителя частичного ограничения подачи электрической энергии, Потребитель обязан самостоятельно проинформировать ограничение режима потребления электроэнергии путем отключения собственного энергопринимающего оборудования. При невыполнении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствии технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Потребитель обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) для осуществления действий по ограничению режима потребления.

3.1.26. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать затраты, связанные с введением полного (частичного) ограничения режима потребления электрической энергии и восстановлением энергоснабжения.

3.1.27. Выполнять необходимые технические и организационные мероприятия для обеспечения передачи электрической энергии третьим лицам в случаях прекращения полностью или частично поставки электрической энергии Потребителю в соответствии с законодательством РФ.

Уведомлять лиц, присоединенных к электрическим сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения подачи электрической энергии в соответствии с Правилами ограничения незамедлительно после получения уведомления от Гарантирующего поставщика или Сетевой организации.

3.1.28. В пятидневный срок уведомлять Гарантирующего поставщика об изменениях места нахождения, адреса для переписки, электронного адреса (e-mail), банковских реквизитов, наименования, реорганизации, изменения видов деятельности по ОКВЭД, а также об изменении других реквизитов и обстоятельств, влияющих на надлежащее исполнение Договора.

3.1.29. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.2.2. Выбирать и изменять ценовую категорию для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию в порядке, определенном Основными положениями, 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

(расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Осуществлять почасовое планирование объемов потребления электрической энергии в случаях и порядке, определенных Основными положениями.

3.2.3. Отказаться от исполнения Договора полностью в одностороннем порядке 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) и исполнения иных обязательств, предусмотренных Основными положениями.

Потребитель, имеющий намерение в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора с Гарантирующим поставщиком полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем указанных требований, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

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

3.2.5. Заключить договор энергоснабжения с энергосбытовой организацией, а в случае лишения Гарантирующего поставщика его статуса перейти на обслуживание к энергосбытовой организации или организации, получившей статус гарантирующего поставщика, в порядке и при условиях, предусмотренных действующим законодательством.

3.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ).

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, а также фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), указанных в Приложении № 2 настоящего Договора;

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных разделом X Основных положений.

4.2. Приборы учета, используемые при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), подлежат установке на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств смежных субъектов розничного рынка электрической энергии и должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также требованиям, установленным разделом X Основных положений, 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. Коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе приобретение, установка, замена, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующая их эксплуатация, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), обеспечивает:

- сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя;
- гарантирующий поставщик в отношении расположенных в его зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества).

Наименование и контакты юридического лица, ответственного за эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности), указываются в Приложении № 2 к настоящему Договору.

4.4. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

4.5. Наличие и местонахождение расчетных/контрольных приборов учета на дату заключения Договора определяются Приложением № 2 к Договору (по окончании процедуры технологического присоединения).

При отсутствии технической возможности для установления приборов учёта в точке поставки, прибор учёта должен быть установлен в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации и Потребителя.

4.6. Если средства измерения расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности, то в качестве расчетного средства измерения подлежит применению измерительный комплекс, имеющий приоритет, определенный в соответствии с критериями, определенными разделом X Основных положений.

4.7. 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.

Постоянные (кВт.ч./мес) или переменные (%) потери, возникающие на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета, указываются в Приложении № 2 к Договору.

4.8. Установка, замена, а также допуск в эксплуатацию прибора учета, осуществляется лицами, указанными в п. 4.3. настоящего Договора, в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений.

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в Договоре;
- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства)
- с даты получения обращения Потребителя (сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства) об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном законодательством РФ порядке;
- с даты признания прибора учета утраченным.

4.9. Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика и Потребителя с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных разделом X Основных положений.

4.9.1. Дата и время совершения действий по установке (замене) и допуску прибора учёта в эксплуатацию определяются по согласию Сторон в порядке, установленном разделом X Основных положений.

4.9.2. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета 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 организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

4.9.3. Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию. При составлении акта допуска указывается выбранный Потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

4.9.4. Акт допуска прибора учета электрической энергии 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.

4.9.5. Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.10. В случае получения информации от Потребителя о выходе из строя прибора учёта или его утраты, Гарантирующий поставщик обязан в течение одних суток уведомить об этом Сетевую организацию, а также уведомить Потребителя о требованиях к срокам восстановления учета, определенным разделом X Основных положений, а также о последствиях нарушения таких сроков.

4.11. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета электрической энергии (измерительные трансформаторы), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в работу каналов удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля

коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе проведению проверок целостности и корректности работы таких приборов учета (измерительных трансформаторов).

4.12. Демонтаж приборов учета и иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета, в порядке и сроки, предусмотренные разделом X Основных положений.

4.13. Потребитель, имеющий намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, обязан направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес лиц, которые в соответствии с п. 4.3. настоящего Договора, могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию. Дата и время демонтажа прибора учёта определяются по соглашению Сторон в порядке, установленном разделом X Основных положений.

Проверка прибора учета перед его демонтажем осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений.

4.14. Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется на основании замещающей информации.

4.15. В случае замены 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.

4.16. Объем электрической энергии (мощности), поставленной по настоящему Договору определяется на основании показаний приборов учёта в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

4.17. При определении фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Потребителем в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта, такие объемы определяются за вычетом транзитного объема электрической энергии и мощности за соответствующий расчётный период.

4.18. Под транзитным объёмом понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с Гарантирующим поставщиком и объём потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными приборами учёта, указанными в Приложении 2.1. к Договору в качестве транзитных.

4.19. Фактические объёмы электрической энергии, потреблённые Потребителем, выбравшем для расчетов 3-6 ценовую категорию в расчётном периоде, определяются в отношении каждого часа суток в отдельности.

Величина мощности, оплачиваемой Потребителем за расчетный период, определяется в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.20. Фактическая величина мощности, оплачиваемая Потребителем на розничном рынке, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов потребления электрической энергии Потребителем в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для цели определения объема фактического пикового потребления Гарантирующего поставщика, обслуживающего этого Потребителя.

Величина мощности, оплачиваемая Потребителем в части услуг по передаче электрической энергии за расчётный период, определяется как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Потребителем в рабочие дни в плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором.

4.21. Часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка, публикуются Поставщиком не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода на его официальном сайте в сети «Интернет».

4.22. Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

-потребители, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности);

-сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

-гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика.

4.23. Снятие Потребителем показаний расчетных приборов учета, в том числе используемых в соответствии с настоящим Договором в качестве расчетных контрольных приборов учета, осуществляется по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения электрической энергии (мощности). В случае, если точки поставки электрической энергии подключены из-под общедомового расчетного прибора учета, показания снимаются 23-25 числа каждого месяца.

4.24. Показания расчетных приборов учета по точкам поставки электрической энергии передаются Гарантирующему поставщику с использованием телефонной связи (тел. 8-495- 728-70-10), электронной почты elset-myt@yandex.ru или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора по форме Приложения № 5, а также в течение 3 рабочих дней в письменной форме, за подписью уполномоченного лица Потребителя, заверенной печатью (при наличии печати) или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) третьей - шестой ценовой категории, при отсутствии подключения к интеллектуальной системе учёта электрической энергии, Потребитель обязан вести почасовой учёт, ежемесячно производить снятие показаний расчетных средств измерений, а также первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять Гарантирующему поставщику интервальные акты снятия показаний приборов учёта (данные почасового потребления электрической энергии) в электронном виде по адресу электронной почты ELEKTROSET-INFOUR670@INBOX.RU (Приложения №8).

4.25. При наличии средств измерений, фиксирующих количество поставленной Потребителю электрической энергии, находящихся на территории Сетевой организации, показания средств измерений предоставляются Сетевой организацией.

При наличии установленных у Потребителя приборов учета и включенных в систему АИИСКУЭ, Гарантирующий поставщик производит расчеты за потребленную электроэнергию по их показаниям, полученным автоматически. При отсутствии данных, передаваемых системой АИИСКУЭ, к расчету принимаются показания, ежемесячно предоставляемые Потребителем в соответствии с п. 4.24 настоящего Договора

4.26. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета, либо в случае 2- кратного недопуска к расчётному прибору учёта Потребителя, применяются расчётные способы определения объема потребления электрической энергии, установленные разделом X Основных положений, в том числе на основании замещающей информации. Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

4.27. 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.

4.28. 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 требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то 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.

4.29. По факту безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии, в соответствии с разделом X Основных положений, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную таким образом электроэнергию.

По факту выявленного безучетного потребления расчётный прибор учёта признается вышедшим из строя.

Расчет объемов безучетного потребления электроэнергии производится путем применения расчетных способов, предусмотренных пунктом 187, приложением N 3 Основных положений.

4.30. Если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет Сетевая организация (Гарантирующий поставщик), сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, производится перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если

такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты составления акта проверки.

Если указанное заключение было сделано в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода.

Перерасчет осуществляется путем применения расчетных способов, предусмотренных разделом X Основных положений.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ ДОГОВОРА.

5.1. Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, за исключением объемов, поставляемых населению и приравненным к нему в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов группам потребителей, осуществляется по нерегулируемым ценам в рамках соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках.

5.2. Стоимость поставляемой по настоящему Договору электрической энергии определяется в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями и включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

5.3. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен с учетом особенностей, предусмотренных п.96 Основных положений, по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих, согласно Правилам определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1179.

5.4. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

Первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

Вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

Третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

Четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

Пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

Шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Выбранная Потребителем ценовая категория для осуществления расчетов указывается в Приложении №1 к Договору.

5.4.1. Потребители, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт, осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно с учетом Основных положений посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации. 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.

5.4.2. Потребитель выбирает ценовую категорию для осуществления расчетов в соответствующей точке поставки с учетом установленных приборов учета, наличия в Договоре условия о почасовом планировании потребления электрической энергии (для пятой и шестой ценовой категорий) и выбранного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

5.4.3. Расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, производятся 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;

- даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

5.4.4. В отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, ценовая категория определяется без возможности выбора и применения первой и второй ценовых категорий.

5.4.5. В случае отсутствия уведомления о выборе ценовой категории на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по ценовой категории, которая применялась в предыдущем календарном году.

5.5. Предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий, предусмотренных Основными положениями, публикуются Гарантирующим поставщиком на официальном сайте в сети "Интернет":

oao-elektroset.ru, не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения потребителей в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

5.6. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора, не требует внесения изменений, дополнений в настоящий Договор.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ.

6.1. Расчетным периодом для расчета Потребителя с Гарантирующим поставщиком является 1(один) месяц.

6.2. Потребитель оплачивает потребленную электроэнергию (мощность) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 25-го числа этого месяца.

6.3. Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го 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, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных сведений подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.5. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- основание платежа;
- номер и дату Договора;
- стоимость электрической энергии (мощности);
- номер и дату счета-фактуры (счета);
- период, за который производится платеж;
- сумму НДС (если иное не предусмотрено налоговым законодательством).

В случае если в платежных документах указаны только основание платежа и (или) номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

6.6. Оплата электрической энергии (мощности) производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. Оплата считается произведенной после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.7. 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 в порядке, определенном пунктом 85 Основных положений.

6.8. Потребитель получает у Гарантирующего поставщика по адресу: г. Мытищи, ул. Трудовая, д.20а, тел. 8-495-728-70-10, в срок с 13 по 16 число месяца, следующего за расчетным, выписанные платежные документы на оплату электрической энергии (мощности) (счет, счет-фактуру и акт приема-передачи), под роспись на основании доверенности. Неполученные счета, счета фактуры и акты приема-передачи направляются Потребителю Почтой России. Неполучение Потребителем платежных документов не является для Потребителя основанием для отказа от оплаты или отсрочки платежа.

6.9. 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 обязан оплатить указанный счет в течение 10 дней.

6.10. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, предусмотренных настоящим Договором, Гарантирующий поставщик вправе начислить и потребовать от Потребителя уплаты пени за каждый день просрочки платежа по день фактической уплаты долга, в размере и порядке, определенным в соответствии с действующим законодательством РФ.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, в том числе за действия Сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в размере реального ущерба.

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за надежность снабжения Потребителя и качество электрической энергии в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и 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.

7.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Договору последний обязан при наличии его вины возместить Потребителю реальный ущерб в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

7.5. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в порядке и размере, установленными законодательством РФ.

7.6. Гарантирующий поставщик не несёт ответственности:
- за ограничение режима потребления: в случае внеплановых отключений, в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в случае введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) иными субъектами электроэнергетики;
- за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.7. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, Потребителя, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем порядка введения ограничения режима потребления электрической энергии, предусмотренного действующим законодательством.

7.8. Потребитель несёт ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.9. 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.

7.10. Потребитель, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета, в соответствии с законодательством РФ обязан возместить сетевой организации (гарантирующему поставщику) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

7.11. При неисполнении или ненадлежащем исполнении обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета, в случаях не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, сетевая организация (гарантирующий поставщик) несёт ответственность, согласно раздела X Основных положений.

7.12. Ответственность сетевой организации (гарантирующего поставщика) за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учёта не возникает в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчётных приборов учёта, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания обеими Сторонами и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 00 часов 00 минут « » _____ 20__ г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указанных в настоящем Договоре, и действует до 24 часов 00 минут « » _____ 20__ г., считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если Потребитель не позднее, чем за 30 дней до окончания срока его действия письменно не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора.

8.2. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861, исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору осуществляется с даты фактической подачи Сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, а в отношении заявителей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно - со дня составления и размещения в соответствии с законодательством, в личном кабинете потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Сетевой организации.

8.3. Если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых Сетевой организацией введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по оплате электрической энергии по предыдущему договору энергоснабжения (купли-продажи), исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного полного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.4. В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами, в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (ином законном праве владения и (или) пользования, предусмотренном законодательством РФ), то исполнение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренного законодательством РФ). Исполнение обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору возобновляется на срок пролонгации аренды (иного законного права владения и (или) пользования, предусмотренного законодательством РФ) после предоставления Потребителем подтверждающих пролонгацию документов.

8.5. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут:

- по соглашению Сторон;
- по решению суда, в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ;
- в одностороннем порядке при соблюдении условий, предусмотренных настоящим Договором и законодательством РФ;
- иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.6. Любые изменения, дополнения, а также расторжение настоящего Договора производятся по соглашению Сторон в письменной форме путем подписания дополнительных соглашений к Договору, если иное не предусмотрено настоящим Договором или законодательством РФ.

8.7. Обязательства, возникшие из настоящего Договора, и не исполненные Сторонами до его прекращения по любым основаниям, подлежат исполнению независимо от прекращения действия настоящего Договора.

8.8. Прекращение действия Договора влечет за собой прекращение обязательств Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии (мощности) по настоящему Договору.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

9.1. По всем вопросам, не урегулированным настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством РФ, действующим на день исполнения обязательства.

9.2. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов РФ, действующих на момент его заключения. В случае вступления в силу после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров, то установленные такими документами нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок или прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

9.3. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его заключения, выполнения, нарушения, прекращения или действительности разрешаются Сторонами путем переговоров, а в случае не достижения Сторонами соглашения, подлежат разрешению в Арбитражном суде Московской области.

9.4. Целью обработки персональных данных Сторон является исполнение обязательств по настоящему Договору, с соблюдением принципов и правил обработки персональных данных, предусмотренных Федеральным законом «О персональных данных» № 152-ФЗ от 27.07.2006г.

9.5. В целях надлежащего исполнения обязанности, возложенной на Гарантирующего поставщика по настоящему Договору, Гарантирующий поставщик информирует Потребителя о том, что Гарантирующий поставщик предоставляет Сетевой организации следующие сведения:

а) о наименовании Потребителя электрической энергии, передаваемой с использованием электрических сетей данной Сетевой организации, месте нахождения энергопринимающих устройств, его точек поставки на розничном рынке;

б) о заключении, изменении и расторжении настоящего договора, а также основные условия настоящего договора, позволяющие определить объем и режим подачи электрической энергии.

9.6. Уведомление, направленное Стороне по адресу, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

9.7. Сторона, адрес и (или) банковские реквизиты которой изменились, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления указанных обстоятельств надлежащим образом уведомить другую Сторону о соответствующих изменениях. В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях, переписка с использованием реквизитов, указанных в Договоре, является надлежащей.

9.8. Стороны допускают возможность обмена электронными документами по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи в соответствии с Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», условиями настоящего Договора и по отдельному соглашению, согласованному Сторонами.

9.9. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

9.10. Перечень Приложений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 - Перечень точек поставки электрической энергии.

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

Приложение № 2.1 - Реестр приборов учета транзитных потребителей (при наличии транзитных потребителей)

Приложение № 3 - Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) Акт разграничения балансовой принадлежности электроустановок.

Приложение № 4 - Акт приема-передачи электроэнергии (мощности) (форма).

Приложение № 5 - Отчет об отпуске и покупке электроэнергии (мощности) (форма).

Приложение № 6 - Отчет (протокол) о проведении замеров нагрузок электрической энергии (мощности) (форма).

Приложение № 7 - Акт согласования аварийной и технологической брони (при наличии).

Приложение № 8 - Отчет о почасовом потреблении электрической энергии (форма для 3-6 ценовой категории).

Приложение № 9 - Заявка на плановое почасовое потребление электрической энергии (форма для 5-6 ценовой категории).

Приложение № 10 - Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

При составлении и подписании Потребителем с Сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения и/или Акта разграничения балансовой принадлежности электроустановок, Акта согласования аварийной и технологической брони, указанные акты становятся неотъемлемой частью Договора с момента их получения Гарантирующим поставщиком от Сетевой организации или Потребителя.

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ.

Гарантирующий поставщик: АО «Электросеть»

Полное наименование	Акционерное общество «Электросеть»
Сокращенное наименование	АО «Электросеть»
Юридический и фактический адрес	141013, РФ Московская область, Мытищинский район, г. Мытищи, ул. Угольная, д.1.
Генеральный директор	Коваленко Евгений Владимирович
Главный бухгалтер	Степнова Валентина Ивановна
Телефон	8 – 495 - 586-34-28
Факс	8 - 495 - 586-34-28
Расчетная группа	8 -495- 728-70-10
Мобильный телефон и адрес электронной почты для направления официального уведомления о предстоящих отключениях (используется только для рассылки уведомлений)	8-906-763-76-44 uvedomlenie@oao-elektroset.ru
ИНН	5029087589
КПП	502901001
ОГРН	1055005177325
Наименование банка	ПАО Сбербанк г. Москва
Расчетный счет	40702810440260102703
Корреспондентский счет	30101810400000000225
БИК	044525225
ОКВЭД	35.14
ОКПО	23503873
E – mail:	ELEKTROSET@inbox.ru
Официальный сайт	www.oao-elektroset.ru

Потребитель: _____

Полное наименование	
Адрес юридического лица	
Телефон \мобильный телефон	
Мобильный телефон, адрес электронной почты для направления уведомления о введении ограничения режима потребления	
Генеральный директор	
ИНН	
КПП	
ОГРН	
ОКПО	
ОКВЭД	
Наименование банка	
Расчетный счет	
Корреспондентский счет	
БИК	
E – mail:	
Официальный сайт	

ПОДПИСИ СТОРОН:

Гарантирующий поставщик:
АО «Электросеть»

Генеральный директор

_____/ Е.В. Коваленко/

Потребитель:
