

ДОГОВОРА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Для целей настоящего договора применяются следующие термины и определения:

«Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии» - «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442.

«Правила технологического присоединения» - «Правила 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», утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 861.

«Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии» - «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861.

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых организация оказывает услуги по передаче электрической энергии Гарантирующему поставщику до точки (-ек) поставки.

Точка (-ки) поставки электрической энергии по договору – место исполнения обязательств по договору энергоснабжения, 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, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, 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.

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.

Граница балансовой принадлежности устанавливается в документах, подтверждающих факт технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

Документы, подтверждающие факт технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации являются неотъемлемой частью настоящего договора.

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

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

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

Максимальная мощность Потребителя указана в Приложении № 1 к договору.

Договорный объем электрической энергии – согласованный Сторонами объем электрической энергии, который Энергосбытовая организация обязуется поставить, а Потребитель принять в точке (-ах) поставки электрической энергии.

1.2. Энергосбытовая организация и Потребитель при исполнении обязательств договору энергоснабжения руководствуются нормами гражданского законодательства Российской Федерации,

Федеральным законом 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (постановление Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.), другими специальными нормативными актами, регулирующими правоотношения в сфере энергоснабжения, решениями органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления в части регулирования тарифов на электрическую энергию, а также иными действующими нормативно-правовыми актами РФ и договором.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В соответствии с условиями договора Энергосбытовая организация обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии и 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, а Потребитель обязуется принять электрическую энергию в согласованном объеме и оплатить ее в сроки и на условиях, предусмотренных договором, а также соблюдать предусмотренный действующим законодательством и договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении электрических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии.

2.2. Энергосбытовая организация в целях исполнения настоящего договора урегулирует отношения, связанные с передачей электрической энергии, путем заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией к электрической сети которой присоединены энергопринимающие установки Потребителя.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

3.1. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОБЯЗАНА:

3.1.1. Поставлять Потребителю в точку (-и) поставки электрическую энергию в договорном объеме.

3.1.2. Поставлять в точку (-и) поставки электроэнергию с показателями качества, соответствующими действующему законодательству. Качество электроэнергии обеспечивается совместными действиями субъектов электроэнергетики, участвующих в снабжении электрической энергией и мощностью в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, техническими регламентами и иными обязательными требованиями. При получении от Потребителя сообщения об отклонении показателей качества электроэнергии в десятидневный срок организовать совместные измерения, анализ и оформление результатов соответствующим актом.

3.1.3. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии и мощности, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией услуг, в соответствии с Правилами, установленными законодательством РФ.

3.2. ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Беспрепятственного доступа полномочных представителей в любое время суток к электрическим установкам и приборам учета Потребителя с целью:

- а) контроля соблюдения установленных режимов электропотребления;
- б) проверки работы приборов учета, их сохранности, условий эксплуатации;
- в) снятия контрольных показаний приборов учета;
- г) проведения замеров по определению качества электроэнергии;
- д) контроля выполнения введенных ограничений путем отключения персоналом Потребителя собственных электроприемников по требованию должностного лица Энергосбытовой организации и (или) сетевой организации;
- е) расследования аварийных отключений, причинами которых явились отклонения в режиме потребления в электрических сетях Потребителя;
- ж) производства сетевой организацией необходимых оперативных переключений в энергопринимающих устройствах Потребителя в случае отсутствия технической возможности введения полного и (или) частичного ограничения с питающих центров сетевой организации.

3.2.2. Инициировать в отношении Потребителя полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии в случае:

- а) соглашение сторон договора энергоснабжения;
- б) неисполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной им электрической энергии (мощности) и оказанных услуг и возникновения задолженности, соответствующей одному периоду между установленными п. 7.2. договора сроками платежа;
- в) неисполнения Потребителем обязанности по обеспечению целостности и сохранности прибора учета (системы учета) и его пломб, выразившееся во вмешательстве со стороны Потребителя или третьих лиц в работу прибора учета (системы учета), его утрате, при отсутствии немедленного извещения о такой утрате, выявлении фактов неисправности прибора учета (системы учета),

отсутствия пломб государственного поверителя, Сетевой организации (Энергосбытовой организации), знаков визуального контроля на расчетных приборах учета (системах учета), а также иных действий (бездействий) Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии, потребления Потребителем электрической энергии помимо прибора учета (системы учета) (далее - безучетное потребление электрической энергии);

г) 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;

д) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

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

ж) выявление Энергосбытовой организацией в случае, указанном в «Основных положениях функционирования розничных рынков», факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

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

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

Пункт 3.2.2. настоящего договора в отношении потребителей имеющих, составленный и согласованный в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также о последствиях применяется с учетом порядка, установленного действующим законодательством;

3.2.3. Производить работы по переключениям и отключениям в электроустановках Потребителя в присутствии его полномочных представителей; устанавливать пломбировочные материалы, не позволяющие производить самостоятельное включение электроустановок Потребителя при ограничении режима потребления электрической энергии.

3.2.4. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке компенсации Потребителем затрат, понесенных Энергосбытовой организацией и Сетевой организацией, в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате электрической энергии по договору.

3.2.6. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии (Приложение № 5 к Договору) согласно акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности (Приложение № 4 к Договору). Порядок использования источников реактивной мощности осуществляется в соответствии с Приложением № 5 к Договору (п.6.3.16. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденные Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229; зарегистрировано в Минюсте РФ 20 июня 2003 г. № 4799).

4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

4.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗАН

4.1.1. Принять поставленную Энергосбытовой организацией электрическую энергию в точке(-ах) поставки в установленном количестве в соответствии с условиями настоящего договора.

4.1.2. Поддерживать на границе балансовой принадлежности электросетей показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

4.1.3. Оплачивать электрическую энергию в соответствии с условиями настоящего договора.

4.1.4. Обеспечить учет электрической энергии. Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также

требованиям, установленным «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» к организации коммерческого учета электрической энергии (мощности).

4.1.5. Поддерживать в состоянии, отвечающем техническим требованиям, и обеспечивать поверку, замену расчетных приборов учета, отнесенных к его балансовой и эксплуатационной ответственности, в установленные для данных приборов учета сроки. При их повреждении производить замену расчетных приборов учета в срок не более одного месяца.

4.1.6. Обеспечивать безопасность эксплуатации, сохранность, целостность электрооборудования, воздушных, кабельных линий электропередач, приборов коммерческого учета (средств учета), находящихся на балансе Сетевой организации (Энергосбытовой организации) и расположенных на территории Потребителя.

4.1.7. Предоставить по запросу Энергосбытовой организации необходимую технологическую информацию: электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

4.1.8. Немедленно информировать Энергосбытовую организацию (Сетевую организацию) об аварийных ситуациях на энергетических объектах.

4.1.9. Незамедлительно сообщать Энергосбытовой организации обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, об их утрате, о выявленных фактах безучетного потребления в сетях, отнесенных к балансовой и эксплуатационной ответственности Потребителя. В случае утраты либо иного повреждения приборов учета, принадлежащих Энергосбытовой организации (Сетевой организации), Потребитель возмещает Энергосбытовой организации (Сетевой организации) затраты, связанные с приобретением и установкой прибора учета.

При этом, в случае выхода прибора учета из строя либо его утрате, Потребитель обязан восстановить прибор учета в срок не более одного месяца с даты его утраты.

4.1.10. Беспрепятственно допускать представителей Энергосбытовой организации (Сетевой организации) в рабочее время, при предъявлении служебного удостоверения, в пункты контроля и учета количества и качества принятой электрической энергии для:

- проверки соблюдения потребителями порядка учета электрической энергии, условий заключенного договора энергоснабжения (договора оказания услуг по передаче электрической энергии);
- проверки на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии;
- проведения замеров по определению качества электроэнергии.

4.1.11. Беспрепятственно допускать представителей Сетевой организации в рабочее время, при предъявлении служебного удостоверения, в пункты контроля и учета количества и качества принятой электрической энергии для:

- контроля за соблюдением установленных режимов потребления, в том числе с применением переносного компьютера;
- контроля мощности, в том числе с применением переносного компьютера;
- проверки правильности снятия показаний расчетных приборов учета;
- визуальной и инструментальной проверок приборов учета;
- осуществления действий представителями Сетевой организации по частичному (полному) ограничению режима потребления (при невыполнении потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии).

4.1.12. Сообщать Энергосбытовой организации в течение 3-х (трех) дней со дня изменения организационно-правовой формы Потребителя, каких-либо правомочий в отношении электрических сетей, приборов и оборудования, участвующих в процессе потребления электроэнергии.

4.1.13. Согласовать с Сетевой организацией увеличение мощности энергопринимающих устройств, изменение режимов энергопотребления, подключение субабонентов.

4.1.14. Не позднее 1 июля текущего года представить Энергосбытовой организации годовой планируемый договорный объем потребления электрической энергии и мощности с помесечной разбивкой и детализацией по группам потребления и уровням напряжения на следующий период регулирования. В случае не предоставления Потребителем соответствующей заявки, Стороны руководствуются данными о планируемом годовом договорном объеме электрической энергии, содержащимися в Приложении № 2 к договору.

4.1.15. Снятие показаний расчетного прибора учета оформлять актом снятия показаний расчетного прибора учета.

4.1.16. Ежемесячно не позднее 00.00 часов местного времени первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным, сообщать Энергосбытовой организации показания расчетных приборов учета с использованием электронной почты на адрес, указанный в настоящем договоре или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения и последующим предоставлением акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней.

4.1.17. Возместить Энергосбытовой организации и Сетевой организации расходы, понесенные последними, в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

4.1.18. При осуществлении почасового планирования потребления электрической энергии, Потребитель обязан:

а) сообщать Энергосбытовой организации плановый объем потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

б) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии».

4.1.19. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей.

4.1.20. 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 в соответствии с «Правилами технологического присоединения» или «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии».

4.1.21. В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, осуществить допуск Сетевой организации, к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

4.1.22. Выполнить условия, установленные действующим законодательством, при переходе на обслуживание к иной Энергосбытовой организации.

4.1.23. При отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии», составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Энергосбытовой организации копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

Акт согласования технологической и (или) аварийной брони является неотъемлемой частью настоящего договора.

Требования настоящего пункта распространяются на потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

4.1.24. 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.

4.1.25. Представлять в адрес Энергосбытовой организации графики плановых ремонтов на энергетических объектах Потребителя, предварительно согласованных с сетевой организацией, в срок не позднее, чем за 30 дней до начала проведения ремонтов.

4.1.26. Проводить замеры потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения, в том числе по заданию диспетчерских центров системного оператора, в сроки, указанные в разделе IX Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.1.27. Соблюдать установленные экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии. Порядок использования источников реактивной мощности осуществляется в соответствии с Приложением № 5 к Договору (п.6.3.16. «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденные Приказом Минэнерго России от 19.06.2003 № 229; зарегистрировано в Минюсте РФ 20 июня 2003 г. № 4799).

4.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ ИМЕЕТ ПРАВО:

4.2.1. Требовать поддержания в точке (-ах) поставки электрической энергии показателей качества энергии в соответствии с действующим законодательством.

4.2.2. Отказаться от исполнения настоящего договора, при условии оплаты Энергосбытовой организации не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости электрической энергии (мощности) согласно п. 7.5.

4.2.3. Направлять уполномоченных представителей для совместного снятия показаний приборов учета, находящихся на праве собственности или ином законном основании у Энергосбытовой организации либо сетевой организации, предварительно согласовав сроки проведения, указанных мероприятий.

4.2.4. Обращаться к Энергосбытовой организации либо в сетевую организацию с запросами о проверке и замене приборов коммерческого учета, устранения неисправности, находящихся на праве собственности или ином законном основании Энергосбытовой организации либо у сетевой организации. В случае необоснованных требований, расходы по проведению проверки оплачивает Потребитель.

4.2.5. Не позднее одного рабочего дня, следующего за днем получения платежных документов, заявлять Энергосбытовой организации об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие ошибок, до их устранения, не освобождает от обязанности своевременной оплаты за электрическую энергию и мощность в неоспариваемой части. Подтвержденная Актом сверки взаимных расчетов задолженность подлежит оплате в полном объеме.

4.2.6. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую от Энергосбытовой организации, другим лицам (субабонентам) только при наличии согласия Энергосбытовой организации.

4.2.7. Обращаться к Энергосбытовой организации с заявлениями по вопросам надежности и качества электроснабжения.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ПОСТАВЛЕННОЙ ПО ДОГОВОРУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК, ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Периодом для определения фактического объема потребления электрической энергии по договору является календарный месяц (учетный период).

5.2. Объем фактического потребления электрической энергии за учетный период определяется по показаниям расчетных приборов учета электрической энергии.

5.3. При отсутствии приборов учета, объем фактического потребления электрической энергии за учетный период определяется расчетным способом:

5.3.1. Если в настоящем договоре, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T, \text{ где:}$$

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности), за которые подлежат применению указанные в настоящем пункте и пунктах 5.3.2., 5.3.3. настоящего Договора расчетные способы, но не более 8760 часов, ч;

5.3.2. Если в настоящем договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, \text{ где:}$$

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

5.3.3. *Почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:*

$$W_h = \frac{W}{T}, \text{ где:}$$

W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктами 5.3.1 и 5.3.2. настоящего пункта, МВт*ч.

5.4. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), объем потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется:

5.4.1. При наличии контрольного прибора учета, используются показания контрольного прибора учета, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток;

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены в ценовых зонах и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - потребитель, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность), с учетом следующих требований:

- если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

- если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного 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. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в установленном законом порядке, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта.

5.4.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктами 5.3.1 и 5.3.2. настоящего договора, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом 5.3.3 настоящего договора.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки потребителя определяется в соответствии с подпунктами 5.3.1 и 5.3.2. настоящего договора.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.6. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 5.5. настоящего договора, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктами 5.3.1. и 5.3.2. настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного 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. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в установленном законом порядке, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта.

5.4.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего

года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с подпунктами 5.3.1 и 5.3.2. настоящего договора, а для потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом в соответствии с подпунктом 5.3.3 настоящего договора.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки потребителя определяется в соответствии с подпунктами 5.3.1 и 5.3.2. настоящего договора.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 5.4. настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.6. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено в пункте 5.5. настоящего договора, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с подпунктами 5.3.1. и 5.3.2. настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки – расчетным способом в соответствии с подпунктом 5.3.3. настоящего договора.

5.7. В случае выявления факта безучетного потребления, объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктами 5.3.1. и 5.3.2. настоящего договора.

При этом в отношении потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с подпунктом 5.3.3. настоящего договора.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 5.4. настоящего договора к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки, начиная с 3-го расчетного периода.

5.8. Техническая характеристика электроустановок Потребителя оформляется Приложением № 3 к договору.

5.9. Технические данные используемых приборов учета электрической энергии, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации), места их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала и эксплуатационная ответственность, указаны в Приложении № 1 к договору.

Для учета электрической энергии, потребляемой объектами (точками поставки) 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 90 дней и более или включенные в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой объектами (точками поставки) с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления реактивной мощности.

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.

5.10. При установке расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Расчет потерь согласовывается между Потребителем и Сетевой организацией (уполномоченным лицом Сетевой организации).

5.11. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию. Допуск и поверка установленного прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Допуск прибора учета в эксплуатацию осуществляется в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

- Сетевой организации;
- Энергосбытовой организации;
- 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 (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ПО ДОГОВОРУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по договору осуществляются с учетом того, что:

стоимость электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

7. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

7.1. Расчетным периодом по договору является календарный месяц.

7.2. Потребитель исполняет обязательства по оплате текущего потребления электрической энергии в установленных ниже размерах платежей и сроках платежей (периоды платежей):

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

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

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, по выставленному Гарантирующим поставщиком счету-фактуре.

7.3. Сверка расчетов за потребленную энергию в расчетном периоде производится:

а) по количеству и стоимости отпущенной и полученной электроэнергии по данным расчетных приборов учета с последующим составлением двухстороннего акта не позднее 30-го числа месяца, следующего за расчетным;

б) по суммам, поступившим в оплату потребленной энергии, с последующим составлением двухстороннего акта сверки не позднее 30-го числа месяца, следующего за расчетным.

7.4. Оплата Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации. Обязательство Потребителя по оплате потребленной энергии считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Энергосбытовой организации.

7.5. При получении Энергосбытовой организацией уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения настоящего договора или уменьшить объемы электрической энергии (мощности) Потребитель оплачивает:

- сумму задолженности по договору;
- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по договору до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. 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).

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8.2. Энергосбытовая организация несет ответственность перед Потребителем за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору, в том числе за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в соответствии с действующим законодательством.

8.3. 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 Энергосбытовая организация 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.

8.4. В случаях ограничения режима потребления электрической энергии сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения, установленной в соответствующих договорах, нарушения установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также отклонений показателей качества электрической энергии сверх величин, установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями, лица, не исполнившие обязательства, несут предусмотренную законодательством Российской Федерации и договорами ответственность.

8.5. В случаях перерывов энергоснабжения по вине Энергосбытовой организации, последняя возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в соответствии с действующим законодательством.

Энергосбытовая организация (Сетевая организация) освобождается от возмещения ущерба при недоотпуске электроэнергии:

а) при отсутствии, а также неуспешной или неправильной работе в электроустановках Потребителя устройств противоаварийной и технологической автоматики;

б) при перерывах электроснабжения:

- для потребителей, схема электроснабжения которых соответствует I категории, на время автоматического восстановления питания;

- для потребителей, схема электроснабжения которых соответствует II категории, на время, необходимое для подачи напряжения действиями дежурного персонала или оперативно-выездной бригадой Сетевой организации,

- для потребителей, схема электроснабжения которых соответствует III категории, на время, необходимое для ремонта или замены поврежденного элемента системы электроснабжения, но не более 1 суток.

в) При неиспользовании во время аварийной ситуации в сети энергоснабжения персоналом Потребителя прав и невыполнении обязанностей по резервированию электроснабжения от имеющихся источников;

г) При неготовности у Потребителя резервных источников.

9. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И/ИЛИ ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

9.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (далее - ограничение режима потребления) предполагает сокращение объемов потребления или временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) Потребителю в случае наступления предусмотренных договором обстоятельств.

Частичное ограничение режима потребления производится:

- Потребителем самостоятельно;

- Сетевой организацией при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии потребителя с центров питания Сетевой организации, при невыполнении потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления электрической энергии, либо в случае введения аварийных ограничений.

9.2. Энергосбытовая организация вправе присутствовать при проведении мероприятий по введению частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

9.3. В случае отсутствия технической возможности введения полного или частичного ограничения режима потребления и невыполнения потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии, Сетевая организация (иной собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства) вправе произвести необходимые переключения в энергопринимающих устройствах такого Потребителя в присутствии уполномоченного представителя Энергосбытовой организации и Потребителя (его представителя).

Ограничение режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств вводится в следующем порядке:

а) Энергосбытовая организация предварительно письменно путем вручения потребителю под расписку о вручении либо направления заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо путем направления телефонограммы уведомляет Потребителя об ограничении режима потребления с указанием размера задолженности (иных неисполненных обязательств), а также даты предполагаемого введения ограничения режима потребления, которая не может наступить до истечения 10 дней с даты получения уведомления;

б) в случае неисполнения Потребителем требования о погашении задолженности в установленный в уведомлении срок вводится частичное ограничение режима потребления;

в) в случае неоплаты Потребителем задолженности в полном объеме, вводится полное ограничение режима потребления, но не ранее чем через 3 дня с даты введения частичного ограничения режима потребления.

9.4. Подача электрической энергии возобновляется Потребителю после уплаты задолженности в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности.

9.5. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления в связи с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации осуществляется Сетевой организацией путем размещения соответствующего объявления в сети интернет, в средствах массовой информации, посредством телефонной, телекоммуникационной и факсимильной связи.

9.6. Потребитель обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями действующего законодательства выполнять графики аварийного ограничения. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения графиков аварийного ограничения, Энергосбытовая организация вправе взыскать с Потребителя, в соответствии с действующим законодательством, реально причиненный этим ущерб.

9.7. Утвержденные в установленном порядке графики аварийного ограничения доводятся до Потребителя не позднее 1 октября текущего года.

9.8. О введении в действие графиков аварийного ограничения Сетевая организация уведомляет Потребителя в порядке и сроки, установленные «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики».

9.9. Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения внеплановых отключений в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной или технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования сетевых организаций или производителей электрической энергии.

10. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор вступает в силу с 00.00 часов _____. г. и действует до 24.00 часов местного времени _____. г.

10.2. Настоящий договор считается ежегодно пролонгированным на следующий календарный год в случае, если Потребитель за 30 дней до окончания срока действия договора не заявит о намерении заключить договор на иных условиях или внести изменения (дополнения) в договор или прекратить действие договора.

10.3. Изменения и дополнения в настоящий договор (и приложения к нему) вносятся путем подписания дополнительных соглашений сторонами настоящего договора.

10.4. Энергосбытовая организация вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности). Договор считается расторгнутым с момента получения Потребителем уведомления Энергосбытовой организации, если в уведомлении не указан иной срок.