



## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № \_\_\_\_\_

г. Самара

\_\_\_\_\_.202\_ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Сбыт-Энерго» (ООО «Сбыт-Энерго»), именуемое в дальнейшем «Энергосбытовая организация», в лице директора Попова Николая Викторовича, действующего на основании Устава с одной стороны, и « \_\_\_\_\_ » ( \_\_\_\_\_ ), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора \_\_\_\_\_, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее - Договор) о нижеследующем:

### 1. ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

1.1. Стороны договорились применять в Договоре следующие понятия и термины:

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

1.1.2. **Энергосбытовая организация (ЭСО)** - организация, осуществляющая в качестве основного вида деятельности продажу другим лицам приобретенной электрической энергии.

1.1.3. **Сетевая организация (СО)** - организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

1.1.4. **Точка поставки** - место исполнения обязательств по Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

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

1.1.6. **Акт об осуществлении технологического присоединения (АОТП)** - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности и границы балансовой принадлежности.

1.1.7. **Граница балансовой принадлежности (ГБП)** - 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.

1.1.8. **Расчетный период (месяц)** - календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

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

1.1.10. **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.



**1.1.11. Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

**1.1.12. Точка учета электрической энергии (мощности)** – физическая точка на элементе электрической сети, в которой установлен прибор коммерческого учета.

**1.1.13. Положения** – действующая в момент исполнения Договора редакция «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» вместе с действующей редакцией «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

**1.1.14. Правила недискриминационного доступа** - действующая в момент исполнения Договора редакция Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных ПП РФ от 27.12.2004 № 861.

**1.1.15. 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), утвержденными Правительством Российской Федерации."

**1.2.** Иные используемые в настоящем Договоре понятия применяются в значениях, определенных действующим законодательством РФ.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

**2.1.** В соответствии с настоящим Договором ЭСО обязуется осуществлять продажу Потребителю электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Потребителя, а Потребитель обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

**2.2.** Договорной объем поставки электрической энергии (мощности) Потребителю с разбивкой по уровням напряжения и по месяцам определен в Приложении №1 к Договору.

Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки приведенных в Приложение № 3 к Договору.

**2.3.** При исполнении настоящего Договора, в случае возникновения вопросов, не предусмотренных Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской



Федерации, Федеральным законом «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и иными нормативными правовыми актами.

В случае принятия уполномоченными государственными органами нормативных и иных Актов, устанавливающих порядок взаимоотношения Сторон, связанный с процессом энергоснабжения, отличный от предусмотренного Договором, Стороны обязаны руководствоваться положениями указанных Актов с момента их принятия, кроме случаев, когда в положениях принятого Акта прямо указано, что иное может быть установлено Договором.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

#### **3.1. Энергосбытовая организация обязуется:**

**3.1.1.** Обеспечивать поставку электрической энергии и мощности «Потребителю» в объемах, указанных в Приложении №1 к Договору, в пределах максимальной мощности указанной в АОТП (Приложение № 2 к Договору), в точках поставки указанных в Приложении № 3 к Договору.

**3.1.2.** Урегулировать в рамках договора оказания услуг по передаче электрической энергии, в интересах Потребителя отношения с СО участвующими в процессе передачи электрической энергии до точек присоединения объектов электросетевого хозяйства или энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям указанных организаций.

**3.1.3.** Руководствоваться Актами об осуществлении технологического присоединения, Актами о разграничении балансовой принадлежности (АРБП), подписанным Потребителем и СО к электрическим сетям которой технологически присоединены электрические установки Потребителя.

**3.1.4.** Руководствоваться актами аварийной и технологической брони электроснабжения, в которых фиксируются нагрузки (потребляемая мощность) электроприемников технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя, подписанными Потребителем и СО, при их наличии.

**3.1.5.** Обеспечивать поддержание, на основе заключенного договора оказания услуг по передаче электрической энергии с СО, на ГБП СО значений показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, предусмотренными действующим законодательством РФ.

В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям СО через энергоустановки лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, либо к бесхозяйным энергоустановкам (объектам электросетевого хозяйства), надежность и качество снабжения электрической энергией Потребителя обеспечивается в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО.

**3.1.6.** Ежемесячно оформлять расчеты, счета, счет-фактуру на поставленную в расчетном периоде электрическую энергию и мощность.

**3.1.7.** Принимать предоставляемые Потребителем заявки на количество поставляемой электрической энергии и величину мощности.

**3.1.8.** Оформлять акт сверки взаиморасчетов за принятую Потребителем электрическую энергию (мощность) в течение 5 дней с момента получения письменного запроса Потребителя, но не чаще одного раза в квартал.

**3.1.9.** Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

**3.1.10.** Уведомлять Потребителя об ограничении режима потребления электрической энергии любым из перечисленных способов, согласно п.9.4 договора.

**3.1.11.** Исполнять надлежащим образом перечисленные и иные обязанности в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

#### **3.2. Энергосбытовая организация имеет право:**

**3.2.1.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора в соответствии п. 53 Положений, и (или) ст 546, 523 Гражданского кодекса РФ, а так же в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ

**3.2.2.** Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и



иной документации, связанной с энергоснабжением Потребителя, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным настоящим Договором и Положением, – в рабочее время суток Потребителя;

б) составления (пересмотра) «Перечня точек учета электроэнергии Потребителя непосредственно и опосредованно присоединенных к сетям сетевой организации со схемой расчета объемов поставки электрической энергии (мощности)» (Приложение № 3 к Договору)– в рабочее время суток Потребителя;

в) Проведения проверки, в том числе совместно с СО, соблюдения требований, определяющих порядок учета электрической энергии, условий заключенных договоров энергоснабжения в части организации коммерческого учета, в том числе - контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта по установленной форме ЭСО – в рабочее время суток.

Проведения проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления и бездоговорного потребления электрической энергии.

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организывает ЭСО и/или СО с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии.

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

## **4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ**

### **4.1. Потребитель обязуется:**

**4.1.1.** Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором.

**4.1.2.** Ежегодно, не позднее 01 (первого) марта направлять в ЭСО надлежащим образом заполненное и подписанное со своей стороны Приложение № 1 к Договору на следующий календарный год.

Приложение № 1 направляется Потребителем в количестве экземпляров, равным количеству экземпляров Договора.

**4.1.3.** Уведомлять ЭСО обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения Потребителя (с учетом его Субабонентов), - не позднее трех суток с момента произошедших изменений (нарушений).

**4.1.4.** Информировать ЭСО, СО и, в случае опосредованного присоединения к электрическим сетям сетевой организации, владельцев объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя - не позднее суточного срока, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 15 дней до их начала.

**4.1.5.** В трехдневный срок письменно уведомлять ЭСО об изменениях юридического адреса, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, указанных в пункте 13.3., влияющих на надлежащее исполнение Договора.

**4.1.6.** При необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной (технологической) брони, предоставить «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя» не позднее 5 (пяти) дней с даты его согласования с СО в адрес ЭСО, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

**4.1.7.** Предоставить ЭСО в 5-дневный срок, после согласования Потребителем и владельцем объектов электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, Акт об осуществлении технологического присоединения, в случае изменения ГБП электросетей в течение срока действия настоящего Договора.

**4.1.8.** Поддерживать на ГБП электросети показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.





**4.1.9.** Не производить присоединение энергопринимающего оборудования к сети, приводящее к увеличению мощности свыше максимальной.

**4.1.10.** Поддерживать технически безопасное состояние своих энергетических объектов в соответствии с требованиями действующих нормативных актов и технических документов.

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

**4.1.12.** Потребитель обязан соблюдать заданные в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке на ГБП Потребителя устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и (или) ее компонентов, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и обеспечивать их сохранность, надежное функционирование и возможность своевременного выполнения управляющих воздействий.

Потребитель обязуется обеспечивать своевременное выполнение диспетчерских команд и соответствующих требований СО.

**4.1.13.** Соблюдать режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством, настоящим Договором, в том числе «Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя», и документами о технологическом присоединении.

**4.1.14.** В случае если в отношении объектов Потребителя установлены величины аварийной (технологической) брони, поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.

**4.1.15.** Предоставлять по запросу в ЭСО и (или) СО технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

**4.1.16.** В целях реализации прав и обязанностей ЭСО по Договору, обеспечивать свободный периодический доступ в свои помещения, к энергопринимающему оборудованию, а также к приборам учета, измерительным комплексам, системам учета уполномоченным представителям СО, ЭСО в порядке и сроки предусмотренные, действующим законодательством РФ.

**4.1.17.** Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными ЭСО для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

**4.1.18.** Производить по требованию ЭСО (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки взаиморасчетов.

Акт сверки взаиморасчетов подписывается Потребителем в течение 10 (десяти) дней с момента его получения от ЭСО.

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

## **4.2. Потребитель имеет право:**

**4.2.1.** Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема электропотребления при соблюдении требований действующего законодательства РФ.

**4.2.2.** Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

**4.2.3.** Обращаться в ЭСО и (или) СО по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии, а также по вопросам, связанным с прекращением поставки электрической энергии (мощности) и иным вопросам, связанным с исполнением обязательств Сторон по настоящему Договору.

Указанные обращения направляются Потребителем в адрес ЭСО и (или) СО письменно или устно, в том числе посредством телефонной связи, электронной почты или сайта в сети «Интернет».

**4.2.4.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у ЭСО, при условии письменного уведомления об этом ЭСО не позднее, чем за 30 дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, и



отсутствия перед ЭСО задолженности по оплате электрической энергии, что подтверждено актом сверки расчетов (оплатой счета, выставляемого в соответствии с пунктом 85 Положений). Отказ в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора влечет расторжение договора, при условии оплаты в ЭСО не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения стоимости поставленной электрической энергии (мощности), что должно быть подтверждено оплатой счета (в случае его выставления) в соответствии с регламентом, предусмотренным п. 49, п. 85 положений.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении ЭСО в установленные сроки, обязательства Потребителя и ЭСО по Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

**4.2.5.** На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине ЭСО, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства РФ.

**4.2.6.** Производить замену принадлежащих Потребителю приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, входящих в измерительный комплекс, изменять схему подключения расчетных приборов учета электрической энергии (вторичную коммутацию) в порядке, установленном пунктами Положения.

**4.2.7.** Направлять в ЭСО акт сверки взаиморасчетов за принятую Потребителем электрическую энергию, но не чаще одного раза в квартал.

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

## **5. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**5.1.** Сетевая организация обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим ей на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в случаях, предусмотренных п. 136 Положений

**5.2.** Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, указанного в п. 141 Положений.

**5.3.** Под установкой прибора учета понимаются работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

Под заменой прибора учета понимаются работы по демонтажу ранее установленного прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и работы по установке прибора учета.

Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Под утратой прибора учета понимается отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска СО, ЭСО к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей.

**5.4.** Сетевая организация осуществляет установку либо замену 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, в порядке, предусмотренном п. 151 Положений.

**5.5.** Сетевая организация вправе за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

**5.6.** Лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами (объектами по производству электрической энергии (мощности), объектами электросетевого хозяйства), в границах балансовой принадлежности (в отношении граждан-потребителей - в границах земельного участка) которых установлен прибор учета, принадлежащий другому лицу, обязано обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей Сетевой организации и иных собственников соответствующих приборов учета.

**5.7.** 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 СО, а также собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

В запросе на установку (замену) прибора учета должны быть указаны: реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета; место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета; предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки; информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить; предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию); обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска ЭСО и Сетевой организации к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные настоящим разделом; информация о действиях, которые будут предприняты в случае, если будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

. В подтвержденные дату и время Сетевая организация осуществляет действия по установке (замене) прибора учета.

При ненаправлении собственником (владельцем) энергопринимающих устройств Сетевой организации в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. После двукратного недопуска к месту установки прибора учета объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности), объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяются в порядке, предусмотренном п. 182 Положений.

**5.8.** Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном п. 153 Положений. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального



контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета. 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.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме, предусмотренной приложением № 16 к «Правилам 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», утвержденным постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861. 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. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

**5.9.** 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, объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - собственника (владельца) земельного участка), в границах балансовой принадлежности которых (в отношении граждан - потребителей электрической энергии - в границах земельного участка) установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Указанные лица в соответствии с законодательством Российской Федерации обязаны возместить убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

**5.10.** Демонтаж приборов учета и (или) 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 и осуществляется в порядке, предусмотренном п. 154 Положений.

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 в соответствии с п. 179 Положений.

**5.11.** Собственники приборов учета и иного оборудования не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс 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 препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

**5.12.** Порядок определения приборов учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии с п.142 Положений.





**5.13.** Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, является: Сетевая организация 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 или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства. Потребитель электрической энергии, собственник (владелец) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

**5.14.** Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты обязано в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по Договору.

В этом случае ЭСО обязано после получения информации от потребителя в течение одних суток сообщить такую информацию в Сетевую организацию, с которой у ЭСО заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств такого Потребителя.

Лицо, к которому обращается потребитель, обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

**5.15.** Потребитель обязан обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с действующим законодательством, а также обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации

**5.16.** Сведения о приборах учёта(измерительных комплексах, систем учета), установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя, указываются в Приложении № 3 Договора.

## **6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**6.1.** Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчетных приборов учета (в том числе входящих 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)) по каждой точке поставки согласно Приложению № 3, либо расчетным способом в порядке, предусмотренным Договором.

**6.2.** ЭСО и/или СО вправе устанавливать контрольные приборы учета, измерительные комплексы, системы учета, в том числе, и в электрической сети (на объектах и в электроустановках) Потребителя. Указанные приборы учета, измерительные комплексы, системы учета могут использоваться ЭСО, как расчетные во всех случаях безучетного потребления, а также при нарушении Потребителем п. 6.3. Договора. Потребитель вправе снимать показания контрольных приборов учета, измерительных комплексов, систем учета в согласованное с ЭСО и/или СО время.

Стороны обязаны осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности); необходимыми для взаиморасчетов для поставки электрической энергии и мощности.

В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем Договоре (непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) и объема производства электрической энергии (мощности) за расчетный период при наличии в Договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

**6.3.** За исключением случаев, когда показания приборов учета(измерительных комплексов, систем учета) предоставляются СО, Потребитель обязан в период с 23 по 25 число расчётного месяца, предоставить в ЭСО надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний. Показания указываются Потребителем по состоянию на 24:00 последнего календарного дня расчетного периода.

Акт снятия показаний оформленный уполномоченным представителем Потребителя и согласованный с СО по форме установленной Приложением № 4 направляется в ЭСО любым из



перечисленных способов (на контакты указанные в Договоре) с последующим предоставлением на бумажном носителе.

**6.4.** При непредоставлении в ЭСО показаний приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) в соответствии с п. 6.3. и отсутствие показаний контрольных приборов учета (отсутствия актуальных показаний) или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов (в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, отсутствия контрольного прибора учета) - объём электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчётном периоде, определяется на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными п.п. 179-181 раздела X Положений и приложением № 3 к ним. 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.

**6.5.** В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объём потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с пунктом 164 Положений, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

**6.6.** В случае отсутствия приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объём потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

**6.7.** По факту выявленного безучетного потребления электрической энергии расчетный прибор учета признается вышедшим из строя. СО (или ЭСО) составляет Акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

При составлении Акта о неучтенном потреблении электрической энергии вправе присутствовать Потребитель (лицо, осуществляющее безучетное потребление электрической энергии) либо его представитель. Представителем Потребителя при оформлении Акта является, в том числе, работник Потребителя и при отсутствии выданной работнику доверенности.

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии. В этом случае акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц или с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки, видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении.

Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

**6.8.** Приостановление ЭСО исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

**6.9.** При установке приборов учёта (измерительных комплексов, систем учета) не на ГБП объектов электросетевого хозяйства Потребителя, фактический объём электрической энергии (мощности), учтённый данными приборами учёта (измерительными комплексами, системами учета), корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от ГБП до места установки приборов учёта (измерительных комплексов, систем учета). Величина потерь, определённая в соответствии с действующим законодательством РФ и указывается Сторонами в Приложении № 3 к Договору.

**6.10.** При определении фактического объема электрической энергии (мощности), поставленной Потребителю в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта (измерительных



комплексов, систем учета) такой объем определяется за вычетом транзитного объема электрической энергии (мощности) (при его наличии), поставленной в соответствующем расчетном периоде.

Под транзитным объемом для целей настоящего Договора понимаются объемы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потребленные лицами, имеющими отдельные договоры энергоснабжения с ЭСО и объем потребления электрической энергии (мощности) которыми учитывается приборами учёта(измерительными комплексами, системами учета)Потребителя, указанными в Приложении № 3 к Договору в качестве расчетных.

**6.11.** ЭСО и/или СО вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта(измерительных комплексов, систем учета), полученных в соответствии с настоящим Договором, с составлением Акта снятия контрольных показаний. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с пунктом 6.3. настоящего Договора, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

## **7. ЦЕНА И СТОИМОСТЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**7.1.** Электрическая энергия (мощность) в соответствии с настоящим Договором поставляется (продается) Потребителю по свободной нерегулируемой цене (СНЦ), определяемой ЭСО в соответствии с действующим законодательством РФ и условиями настоящего Договора.

**7.2.** СНЦ на электрическую энергию (мощность) определяется ЭСО для каждого расчетного периода. СНЦ публикуется на сайте ЭСО в сети интернет [www.sbytenergo.ru](http://www.sbytenergo.ru) 22 числа каждого месяца и на информационном стенде в центре обслуживания потребителей по адресу нахождения ЭСО.

СНЦ на электрическую энергию (мощность) зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и может меняться из месяца в месяц. Изменение СНЦ на электрическую энергию (мощность) в период действия настоящего Договора не требует его переоформления.

**7.3.** Стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном периоде, определяется как произведение СНЦ текущего расчетного периода на соответствующий объем потребления электрической энергии (мощности), определённый согласно разделу 6 Договора.

## **8. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**8.1.** Оплата поставляемой (продаваемой) Потребителю (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями на расчетный счет ЭСО указанный в разделе 13 данного Договора.

Исполнение денежных обязательств по Договору, считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет ЭСО, в порядке, сроки и в размере, установленными настоящим Договором.

**8.2.** В срок до 1 (первого) числа расчетного месяца Потребитель совершает первый платёж за электрическую энергию (мощность), в размере произведения 70 (семидесяти) % от объема планируемого потребления электрической энергии (мощности), подлежащего оплате в текущем расчетном периоде и определенного в соответствии с Приложением № 1 к Договору, на СНЦ месяца предыдущего перед расчетным.

**8.3.** В срок до 10(десятого) числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель оплачивает разницу между стоимостью фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном месяце, и ранее совершённым в соответствии с пунктом 8.2. настоящего Договора платежом за тот же месяц.

**8.4.** В случае если указанная в пункте 8.3. настоящего Договора стоимость фактического объема электрической энергии (мощности), потребленной Потребителем в расчетном месяце, меньше, чем сумма первого платежа за тот же период, сумма образовавшейся переплаты засчитывается в последующих расчетных периодах.

**8.5.** Получение Потребителем по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной ЭСО, и подписанного со стороны ЭСО Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счет-фактуры, счета и расчета осуществляется в отделении ЭСО до третьего числа месяца, следующего за расчетным.

Потребитель обязан в течение пяти рабочих дней с даты получения Акта приёма-передачи электрической энергии (мощности) вернуть в ЭСО один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Потребитель не возвратит в течение 5 (пяти) рабочих дней подписанный со своей



стороны вышеуказанный Акт или не представит мотивированные возражения к нему, данный Акт считается принятым без разногласий.

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

**8.7.** При оплате стоимости потребляемой электрической энергии (мощности) платежными поручениями, Потребитель указывает в них: вид платежа, номер и дату договора, период, за который производится платеж, дату и номер счета-фактуры, в следующей последовательности:

а) **оплата по счету-фактуре:** «Оплата за \_\_\_\_\_ (вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения и т.п.) по договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, по с/ф № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (при оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ (сумма НДС)»;

б) **оплата текущих (авансовых) платежей:** «Оплата за \_\_\_\_\_ (вид платежа: электрическая энергия (мощность), безучетное потребление электроэнергии, проценты за пользование чужими денежными средствами (проценты), услуги по возобновлению энергоснабжения и т.п.) по договору № \_\_\_\_\_, за \_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ (сумма НДС)»;

в) **оплата по исполнительному производству:** «Оплата по исполнительному листу № \_\_\_\_\_ по договору № \_\_\_\_\_ по с/ф № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (при оплате по нескольким счетам-фактурам, указываются все номера и даты документов) за \_\_\_\_\_ (период: месяц, год), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ (сумма НДС)».

В случае если Потребитель в платежных поручениях не указал назначение платежа и/или период, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителем по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

## **9. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)**

**9.1.** Порядок введения ограничения режима потребления Потребителя электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины аварийной (технологической) брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, устанавливается «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

**9.2.** ЭСО вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

**9.2.1.** Неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии по настоящему Договору, в том числе по предварительной оплате, если это привело к образованию задолженности Потребителя в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период платежа между установленными п.8.2 и п.8.3 Договора сроками платежа.»

**9.2.2.** Выявление факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии.

**9.2.3.** Неисполнение Потребителем условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности.

**9.2.4.** Выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, в том числе, но не исключительно, в случае если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

**9.2.5.** Нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения. Невыполнение потребителем требований по введению самостоятельного ограничения электрической энергии.

**9.2.6.** Соглашение Сторон настоящего Договора.

**9.2.7.** В иных установленных действующим законодательством РФ случаях.





**9.3.** В установленных законодательством РФ случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (СО, органа государственного энергетического надзора).

**9.4.** Информация о размере задолженности по оплате электроэнергии, предупреждение (уведомление, либо иные формы оповещения, предусмотренные нормами действующего законодательства РФ о принимаемых мерах по введению полного и(или частичного) ограничения режима потребления электрической энергии доводится (направляется) не менее, чем за 10(десять) календарных дней до «Потребителя» посредством:

- вручения Потребителю;

- направления письменных уведомлений, претензий, предупреждений, либо иных форм оповещения, предусмотренных нормами действующего законодательства РФ

- указания в платежных документах, предоставляемых «Потребителю»

- дополнительных каналов коммуникации с «Потребителем», в том числе, но не исключительно, путем направления sms-сообщений на телефон мобильной связи \_\_\_\_\_ и (или) адрес электронной почты \_\_\_\_\_, в том числе но не исключительно факсограммой, телеграммой, почтовым отправлением.

Выбор способа информирования, предупреждения (уведомления) Потребителя в случае не исполнения обязательств, предусмотренных Договором, осуществляется ЭСО.

**9.5.** Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения инициатором введения ограничения уведомления об устранении потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности, и поступления денежных средств в размере задолженности в адрес ЭСО до введения ограничения режима потребления, ограничение режима потребления с учетом сроков, указанных в предыдущем абзаце, не вводится.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

**9.6.** Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Потребителя в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется в ЭСО.

**9.7.** Перерывы в подаче Потребителю электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Потребителя допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства СО. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения СО уведомляет Потребителя напрямую или через ЭСО.

**9.8.** При получении уведомления о введении ограничений Потребитель обязан в установленный уведомлением срок:

- незамедлительно предупредить третьих лиц о предстоящем введении ограничений режима потребления электрической энергии (в случае если ограничения затрагивают третьих лиц);

- принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности имущества и оборудования в связи с введением ограничений;

- в течение срока, установленного уведомлением о предстоящем введении ограничений, устранить обстоятельства, повлекшие введение ограничений, и проинформировать об этом ЭСО и СО.

**9.9.** Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по Договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключаящим ответственность сетевых организаций, гарантирующих поставщиков, энергосбытовых организаций и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством РФ и условиями договоров определяется категорией надёжности энергоснабжения в точке поставки электрической энергии и составляет:

- для **первой и второй категорий надёжности** допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются сторонами в Договоре в зависимости от параметров схемы энергоснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надёжности;



- для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления энергоснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

**9.10.** Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

## **10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

**10.1.** ЭСО, при наличии вины, несет ответственность, определяемую в соответствии с нормами действующего законодательства РФ за нарушение условий поставки, в том числе, надежности электроснабжения и качества электрической энергии, а также за действия СО, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

ЭСО в соответствии с гражданским законодательством РФ имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Потребителем по Договору

**10.2.** Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СО опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то ЭСО и СО несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах ГБП объектов электросетевого хозяйства СО.

**10.3.** ЭСО не несет ответственности за введение внеплановых отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и/или полное ограничение вводится по инициативе СО или владельцев генерирующего оборудования.

**10.4.** ЭСО и/или СО не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований пунктов 4.1.8. - 4.1.14., 9.10. и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

**10.5.** В случае нарушения порядка и сроков оплаты, установленных настоящим Договором, Потребитель несет ответственность, предусмотренную действующим законодательством РФ.

**10.6.** Потребитель несет ответственность за препятствие передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с ЭСО.

**10.7.** Потребитель компенсирует убытки, возникшие у ЭСО, СО, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения, а также затраты связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Потребителю счета.

**10.8.** Стороны несут ответственность за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе, но не исключительно за нарушение введенного полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, невыполнение законного требования СО о самостоятельном ограничении режима потребления, необеспечение доступа представителю СО к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам, нарушение требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони, невыполнение мероприятий, обеспечивающих готовность к введению полного ограничения режима



потребления электрической энергии, а также за несвоевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

**10.9.** Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора и непосредственно повлиявших на исполнение обязательств по настоящему Договору.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в разумный срок информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением справки компетентных органов государственной власти, в противном случае Сторона не освобождается от ответственности за нарушение своих обязательств.

## **11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**11.1.** Настоящий Договор действует с момента заключения, условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон с 00-00 часов \_\_\_\_\_ 202\_\_ года по 24-00 часов \_\_\_\_\_ 202\_\_ года.

В части оплаты за потребленную по условиям настоящего Договора электрическую энергию (мощность) Договор считается действующим до полного исполнения Потребителем своих обязательств.

**11.2.** Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на новых условиях.

**11.3.** В случае возникновения разногласий при заключении настоящего Договора и до их урегулирования отношения Сторон регулируются ранее заключенным Договором.

При заключении Договора с Потребителем впервые и до урегулирования разногласий по нему поставка электрической энергии осуществляется на условиях настоящего проекта договора.

В случае если разногласия, возникшие при заключении Договора, не будут урегулированы Сторонами в установленный законом срок, а Потребитель в этот же срок не передал на рассмотрение суда неурегулированные разногласия, то Договор считается заключенным на условиях ЭСО.

**11.4.** Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами ЭСО и Потребителя, если иное не установлено настоящим Договором.

**11.5.** Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

**11.6.** Уведомления и сообщения направляются Сторонами в письменной форме заказными письмами или с нарочным, либо посредством электронной связи, если иной порядок не установлен Договором. Почтовая корреспонденция, направляемая Стороне по Договору, считается доставленной, а Сторона-адресат извещенной надлежащим образом в следующих случаях:

- сторона-адресат отказалась от получения корреспонденции, и соответствующий отказ подтвержден оператором почтовой связи или курьерской службой;

- несмотря на извещение о поступлении корреспонденции; представители Стороны-адресата не явились в соответствующую организацию почтовой связи для получения корреспонденции, о чем получено соответствующее извещение;

- в случае отсутствия Стороны-адресата или ее представителя по адресу, указанному в Договоре, о чем оператор почтовой связи или курьерская служба уведомила Сторону-отправителя.

Уведомления, направленные по адресу, указанному в договоре, считаются полученными, даже если потребитель фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции.

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

**11.8.** При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в судебном порядке.

Каждая из Сторон при вышеуказанных обстоятельствах вправе обратиться в суд с иском, как на



основании случая, предусмотренного Договором.

**11.9.** Стороны установили обязательный досудебный претензионный порядок. Срок рассмотрения претензии – десять календарных дней.

Сторона, право которой нарушено, до обращения в арбитражный суд обязана предоставить другой Стороне претензию с изложением своих требований. Претензия направляется по электронной почте и (или) факсу, указанных в разделе 13., и одновременно высылается по почте заказным письмом с уведомлением о вручении. Датой получения претензии считается день ее передачи по электронной почте и (или) факсу.

## 12. ПРИЛОЖЕНИЯ

**12.1.** Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

**12.1.1.** Приложение № 1 «Договорный объем поставки электрической энергии»

**12.1.2.** Приложение № 2 «Копии актов об осуществлении технологического присоединения»»

**12.1.3.** Приложение № 3 «Перечень точек учета электроэнергии Потребителя непосредственно и опосредованно присоединенных к сетям сетевой организации со схемой расчета объемов поставки электрической энергии (мощности)»

**12.1.4.** Приложение № 4 «Форма акта снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета(измерительных комплексов, систем учета) электроэнергии Потребителя».

## 13. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, КОНТАКТЫ И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

### 13.1. Энергосбытовая организация: ООО «Сбыт-Энерго»

Юридический адрес: 443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, к. 319

ИНН 6312061360 КПП 631201001 ОГРН 1056312015858 ОКПО 76798638

Расчетный счет: 40702810254400104328 Поволжский банк ПАО «Сбербанк России» г. Самара в Самарском отделении № 6991 БИК 043601607 Корреспондентский счет: 30101810200000000607

Почтовый адрес: 443035, г. Самара, ул. Минская, д. 25, к. 319

Телефон: +7 (846) 269-13-71 Факс: +7 (846) 956-45-25 E-mail: office@sbytenergo.ru

Сайт: [www.sbytenergo.ru](http://www.sbytenergo.ru)

Договорная группа тел.: +7 (846) 269-13-76

### 13.2. Сетевая организация: \_\_\_\_\_

Наименование: \_\_\_\_\_

Юридический адрес: \_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_ Сайт: \_\_\_\_\_

Аварийная службате́л.: \_\_\_\_\_

### 13.3. Потребитель:

Юридический адрес:

ИНН \_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_ ОГРН \_\_\_\_\_

Расчетный счет \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_ Корреспондентский счет \_\_\_\_\_

Код ОКВЭД \_\_\_\_\_ Код ОКПО \_\_\_\_\_ Код ОКОГУ \_\_\_\_\_

Почтовый адрес:

Телефон мобильной связи: \_\_\_\_\_ Факс: \_\_\_\_\_ E-mail: \_\_\_\_\_ Сайт: \_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Главный инженер \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Юрисконсульт \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Главный энергетик \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Лицо ответственное за снятие и передачу показаний \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

«Энергосбытовая организация»

ООО «Сбыт-Энерго»

Директор

\_\_\_\_\_ Попов Н.В.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

«Потребитель»

\_\_\_\_\_ Директор

\_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.