

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 22/01-239-5251

с. Батырево

« 24 » *сентября* 2017 г.

Акционерное общество «Чувашская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице директора Батыревского межрайонного отделения АО «Чувашская энергосбытовая компания» Гаврилова Дмитрия Николаевича, действующего на основании доверенности от 01.07.2017г. №08/21-34, с одной стороны, и АДМИНИСТРАЦИЯ СЮРБЕЙ-ТОКАЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КОМСОМОЛЬСКОГО РАЙОНА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ именуем шадр шибстас повелителеш, Вурбовето Матомаше Николаевиче в дальнейшем «Потребитель», в лице шадр шибстас повелителеш, Вурбовето Матомаше Николаевиче, действующего на основании _____, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», в соответствии с требованиями п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

143210800662921080100100010010013513244

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в пределах суммы, указанной в п. 5.1. настоящего Договора, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик урегулирует услуги по передаче электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией, и несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.3. Качество продаваемой электрической энергии соответствует требованиям законодательства Российской Федерации.

1.4. По всем вопросам, не оговоренным настоящим Договором, Стороны обязуются руководствоваться:

- Гражданским кодексом РФ;
- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Основные положения);
- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее – Правила ограничения);
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее – Правила доступа к услугам);
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (далее – Правила по оперативно-диспетчерскому управлению);
- Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;
- Указами Президента, постановлениями Правительства Российской Федерации;
- Актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
- Иными правовыми актами.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Обеспечить передачу электрической энергии (мощности) и предоставление иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности), путем заключения с третьими лицами в интересах Потребителя соответствующих договоров, исполнение которых связано с обеспечением устойчивого, надежного и качественного энергоснабжения Потребителя.

2.1.2. Производить расчеты в соответствии с выбранной Потребителем ценовой категорией.

2.1.3. Выставлять Потребителю счета-фактуры, акты приема-передачи, составлять и направлять акты сверки расчетов.

2.1.4. Уведомлять Потребителя самостоятельно или посредством привлечения третьих лиц (сетевых организаций, АО «СО ЕЭС» (системный оператор) и др.) о графиках аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения) в случаях, необходимых для принятия неотложных мер по ликвидации аварии и аварийных режимов в работе энергосистемы.

2.1.5. Осуществлять действия для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора, в случае не исполнения или исполнения ненадлежащим образом Потребителем своих обязательства по оплате.

2.2.3. Проверять соблюдение Потребителем требований Основных положений, определяющих порядок учета электрической энергии, условий настоящего Договора, а также проводить проверки на предмет выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

2.2.4. Осуществлять снятие профилей нагрузки и показаний интервальных приборов учета при помощи технических средств для проверки предоставляемой Потребителем информации о потреблении электроэнергии при наличии интервальных приборов учета, допущенных к эксплуатации.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. Снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой заключения (расторжения) настоящего Договора.

Сообщать Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета, указанных в разделе 10 настоящего Договора, с использованием телефонной связи, факсимильной связи, электронной почты, или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего Договора, а также в письменном виде в течение 3 рабочих дней месяца, следующего за расчетным периодом, по форме согласно Приложению №3 к настоящему Договору.

В случае, если в рамках настоящего Договора, производится энергоснабжение объектов Потребителя - нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах и запитанных через общедомовую учет многоквартирного дома, Потребитель в зависимости от выбранной для расчетов ценовой категории обязан ежемесячно снимать и передавать показания Гарантирующему поставщику в следующие сроки:

- при выборе первой-второй ценовых категорий - Потребитель обязан снимать показания расчетных приборов учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца, сообщать Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета с использованием телефонной связи, факсимильной связи, электронной почты, указанными в разделе 10 настоящего Договора, или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, в срок до конца дня 26 числа текущего месяца, и в письменном виде в течение последующих 3 рабочих дней предоставлять Гарантирующему поставщику по форме согласно Приложению № 3 к настоящему Договору;

- при выборе третьей-шестой ценовых категорий - Потребитель обязан снимать показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и передавать их Гарантирующему поставщику до конца дня 1 числа месяца, следующего за расчетным.

В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, предоставлять Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего потребителя).

3.1.2. Производить оплату потребленной электрической энергии (мощности) в размере стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной за соответствующий расчетный период в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, 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, установленных Основными положениями.

3.1.3. Оформлять Акт сверки взаиморасчетов, Акт приема-передачи с Гарантирующим поставщиком за потребленную электроэнергию. Представлять Гарантирующему поставщику подписанные уполномоченными лицами и скрепленные печатью (при наличии печати) экземпляры Акта сверки взаиморасчетов и Акта приема-передачи, не позднее 5 дней с момента получения указанных Актов от Гарантирующего поставщика.

3.1.4. Производить по указанию диспетчерского центра системного оператора и (или) сетевой организации следующие замеры потокораспределения нагрузок и уровней напряжения:

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

Предоставлять результаты проведенных контрольных и внеочередных замеров в диспетчерский центр системного оператора (сетевую организацию) в установленном им формате в течение 10 рабочих дней со дня проведения соответствующего замера.

3.1.5. Уведомлять Гарантирующего поставщика в трехдневный срок об изменении банковских реквизитов, наименования Потребителя, почтового адреса, сведений, закрепленных в разделе 10 договора, а также прав на энергопринимающие устройства и объекты электросетевого хозяйства.

3.1.6. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.7. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учёта электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, технические и программные средства (включая аппаратуру и каналы линий связи), а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической

энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.9. Обеспечить соблюдение заданных сетевой организацией, системным оператором (его региональным подразделением) требований к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схемы электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервирующие внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электроэнергии для покрытия аварийной и технологической брони.

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

3.1.11. Выполнять требования Гарантирующего поставщика, сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления, при этом составить и предоставить в случаях, предусмотренных Правилами ограничения, акт о введении ограничения режима потребления, акт о необеспечении доступа, акт проверки введенного ограничения режима потребления, акт о возобновлении подачи электрической энергии.

3.1.12. Представлять Гарантирующему поставщику, сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.13. Информировать в течение одного дня Гарантирующего поставщика и сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах посредством факсимильной связи или электронной почтой, указанными в разделе 10 настоящего Договора.

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

3.1.15. Информировать не позднее, чем за 10 календарных дней до начала работ Гарантирующего поставщика посредством факсимильной связи или электронной почтой, указанными в разделе 10 настоящего Договора, и сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонтах на энергетических объектах.

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

3.1.17. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику посредством факсимильной связи или электронной почтой, указанными в разделе 10 настоящего Договора, или иными способами, подтверждающими факт доставки сообщения, о фактах неисправности или утраты расчетных приборов учета, истечения межповерочного интервала, нарушениях схемы учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств.

3.1.18. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах данного Потребителя.

3.1.19. Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации, к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для:

- проверки расчетных приборов учета;
- проверки правильности снятия показания расчетных приборов учета (не чаще 1 раза в месяц);
- осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами доступа к услугам и Основными положениями;
- для проведения работ по замене прибора учета и (или) работ, связанных с эксплуатацией прибора учета, в случае если прибор учета принадлежит Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации.

Обеспечить доступ Гарантирующего поставщика, исполнителя и субисполнителя по уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления электрической энергии для присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления в принадлежащих ему энергопринимающих устройствах (на объектах электросетевого хозяйства).

3.1.20. Восстановить учет в случае выхода из строя или утраты прибора учета в сроки, указанные в уведомлении Гарантирующего поставщика, но не более 2 месяцев, путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета.

3.1.21. Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Договору, на дату расторжения или изменения договора и оплатить стоимость потребленной электрической энергии (мощности) до даты расторжения настоящего Договора в сроки, предусмотренные настоящим Договором.

3.1.22. Составить и согласовать с сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства, производителем электрической энергии (мощности)), к чьим объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства потребителя акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования, если частичное или полное ограничение режима потребления такого Потребителя (отдельных объектов) может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

3.1.23. Если иное не установлено Основными положениями, обеспечить оснащение энергопринимающих устройств приборами учета, допуск установленных приборов учета, эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену, а также проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

3.1.24. Обеспечить допуск к местам установки приборов учета и оплатить произведенные сетевой организацией расходы на установку приборов учета в случае, если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные сетевой организацией расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.1.25. В случае, если настоящий Договор заключается в отсутствие переоформленных на Потребителя в связи со сменой владельца энергопринимающих устройств документов о технологическом присоединении (при наличии документов, подтверждающих обращение за переоформлением документов), Потребитель обязан предоставить Гарантирующему поставщику документы о технологическом присоединении в течение 3 дней с момента их переоформления на него. При этом стороны обязуются в случае необходимости привести настоящий Договор в соответствие выданным документам.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии.

3.2.2. При соблюдении условий, предусмотренных законодательством, расторгнуть заключенный с Гарантирующим поставщиком настоящий Договор и:

- заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией;

- заключить договор, обеспечивающий продажу ему электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

- приступить к приобретению электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

3.2.3. В случае выбора ценовой категории, предусматривающей предоставление почасового планирования, корректировать 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.

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, что влечет его расторжение, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, определенных Основными положениями, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения настоящего Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставяемого Гарантирующим поставщиком.

3.2.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в соответствии с Основными положениями.

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

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных п. 3.2.4. настоящего Договора;

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

4. УЧЕТ И ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

4.1. Перечень точек поставки, расчетных и контрольных приборов учета, характеристика электроустановок Потребителя приведена в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным в настоящем разделе требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в порядке, установленном Основными положениями, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля (далее - расчетные приборы учета).

4.3. Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии (мощности) от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии (мощности) определяется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче по электрическим сетям;

- при равных величинах потерь электрической энергии (мощности) от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии (мощности) при ее передаче;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии (мощности), в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.4. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Потребителя, то объем потребления электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии (мощности), возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора.

4.5. Если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей и энергопринимающего оборудования Потребителя, то объем потребления электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии (мощности), возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

4.6. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении №1 к настоящему Договору приборов учета электрической энергии (мощности), в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета (получение показаний приборов учета возможно по интерфейсу связи при помощи внешнего программного обеспечения);

- при отсутствии приборов учета - путем применения расчетного способа, предусмотренного Основными положениями.

4.7. Обязанность по обеспечению эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению показаний, своевременной замене возлагается на собственника такого прибора учета либо на иное лицо в случаях, установленных Основными положениями.

4.8. Обязанность по обеспечению оснащения энергопринимающих устройств приборами учета возлагается на Потребителя.

4.9. Потребитель обязан получить допуск установленного прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес одной из следующих организаций:

- Гарантирующий поставщик;

- сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя.

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

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

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию.

В случае если ни сетевая организация, ни гарантирующий поставщик не явились в предложенные Потребителем дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, такой потребитель направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, Гарантирующему поставщику или сетевой организации, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

С даты направления указанных документов в адрес Гарантирующего поставщика или сетевой организации прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

4.10. Потребитель, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки, ранее установленный прибор учета, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости

снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- Гарантирующий поставщик;
- сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем, а также Гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта.

Совершение действий, указанных в заявке, может осуществлять Гарантирующий поставщик.

В случае если ни сетевая организация, ни гарантирующий поставщик не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то Потребитель снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные Потребителем показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

4.11. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает Потребитель, в сроки, установленные для снятия показаний расчетного прибора учета, и ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим Договором в качестве расчетного прибора учета, передаются по запросу Гарантирующего поставщика в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

4.12. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных после заключения настоящего Договора, если место их установки не изменялось, не требуют внесения изменений в настоящий Договор. Определение объема потребленной электрической энергии (мощности) осуществляется с начальных показаний вновь установленного прибора учета, зафиксированных в документах, подтверждающих факт установки прибора учета.

4.13. Потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим Договором и Основными положениями порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) признается безучетным и влечет последствия, указанные в Основных положениях.

4.14. Потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по настоящему Договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения, признается бездоговорным и влечет последствия, указанные в Основных положениях.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО ДОГОВОРУ И СРОК ИСПОЛНЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Потребитель осуществляет оплату стоимости потребленной электрической энергии (мощности) за счет средств бюджета Стрели-Кувейкского сельского поселения Коллективистского района ЧР на 2018 год на сумму 45000 (сорок пять тысяч) рублей со скидкой

В случае если стоимость фактически потребленной электрической энергии (мощности) превысит сумму средств, установленных настоящим пунктом, Потребитель обязуется заключить дополнительное соглашение к настоящему Договору, предусматривающее увеличение суммы средств, за счет которых Потребителем осуществляется оплата потребленной электрической энергии, или новый договор энергоснабжения с Гарантирующим поставщиком.

5.2. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Стоимость электрической энергии определяется в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

5.3. Потребитель приобретает у Гарантирующего поставщика электрическую энергию (мощность), за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по нерегулируемым ценам не выше предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору. Объем электрической энергии (мощности), потребляемой населением и приравненными к нему категориями потребителей, поставляется по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

5.4. Предельный уровень нерегулируемых цен рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору.

5.5. Расчетным периодом для расчетов Потребителя с Гарантирующим поставщиком за потребленную электрическую энергию (мощность) является 1 месяц.

5.6. Оплата за электрическую энергию (мощность) осуществляется путем перечисления Потребителем денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, внесения денежных средств в кассу Гарантирующего поставщика (для последующего зачисления на расчетный счет Гарантирующего поставщика), либо по согласованию с Гарантирующим поставщиком иными способами, предусмотренными действующим законодательством, с указанием в платежных документах

назначения платежа «Оплата по Договору энергоснабжения № 22/01-239-5251 от « _____ » _____ 20__ г. за _____ месяц 20__ г.» в следующем порядке:

- а) в период с 1 до 10 числа текущего расчетного периода Потребитель производит платеж в размере 30 % электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- б) в период с 11 до 25 числа текущего расчетного периода Потребитель производит платеж в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата;
- в) в срок до 18 числа включительно месяца, следующего за расчетным, Потребитель производит оплату стоимости 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.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Обязанность Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору в сроки, установленные настоящим пунктом, является безусловной и не зависит от направления Гарантирующим поставщиком и (или) получения Потребителем счета-фактуры.

5.7. В случае если сумма оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в текущем расчетном периоде, а обязательства Потребителя, срок исполнения которых наступил ранее, не исполнены, Гарантирующий поставщик засчитывает сумму превышения в погашение обязательства, срок исполнения которого наступил ранее, в порядке календарной очередности.

В случае если сумма оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в текущем расчетном периоде, и при этом задолженность Потребителя перед Гарантирующим поставщиком за предыдущие расчетные периоды отсутствует, Гарантирующий поставщик засчитывает сумму превышения в счет платежа за следующий расчетный период.

5.8. Окончательный расчет стоимости фактически потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) Потребителем производится по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным. На основании соответствующего расчета Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю счет-фактуру.

5.9. При наличии возражений в части количества и стоимости фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии Потребитель не позднее 5 дней с момента получения счета-фактуры и акта приема-передачи направляет в адрес Гарантирующего поставщика разногласия к акту приема – передачи, в ином случае количество и стоимость фактически потребленной в расчетном периоде электрической энергии (мощности) считаются Потребителем признанными, счет-фактура и акт приема-передачи принятыми.

5.10. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) по настоящему Договору считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

5.11. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя по настоящему Договору на основании акта о безучетном (неучтенном) потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с Основными положениями.

Стоимость объема безучетного потребления по настоящему Договору рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и применяемым в соответствии с Основными положениями, за расчетный период, в котором составлен акт о безучетном (неучтенном) потреблении электрической энергии.

5.12. Сверка расчетов производится по состоянию на 1 число месяца, следующего за расчетным, с составлением соответствующего акта.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Основания, порядок, сроки осуществления действий при введении ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, установлены Правилами ограничения.

6.2. Уведомление о введении ограничения режима потребления, а также иные документы, предусмотренные Правилами ограничения, могут быть направлены Потребителю любым (любыми) из следующих способов:

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя - 927-899-44-76 ;

- посредством направления сообщения - на адрес электронной почты Потребителя - komrs_sao_skok@cap.ru ;

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации – ch-sk.ru;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю;

- в электронном виде посредством систем электронного документооборота, в которых зарегистрирован Потребитель, в том числе системы СБИС;

- в личном кабинете Потребителя на сайте Гарантирующего поставщика – ch-sk.ru;

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Чувашской Республики;

- любым иным позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом, в том числе заказным почтовым отправлением, вручением лично Потребителю либо его представителю и иными способами.

Уведомление о введении ограничения режима потребления направляется Потребителю однократно.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, по телекоммуникационным каналам связи, в том числе с использованием систем электронного документооборота, в электронной форме с использованием электронной подписи, в личном кабинете Потребителя на сайте ch-sk.ru считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, с момента направления указанных уведомлений.

В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет" или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Чувашской Республики, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

6.3. Гарантирующий поставщик и сетевая организация (исполнитель (субисполнитель) введения ограничения) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления, а также вправе осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления.

6.4. Гарантирующий поставщик вправе потребовать в установленных законодательством Российской Федерации случаях и порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации понесенных расходов сетевой организации (исполнителя (субисполнителя) введения ограничения), связанных с оплатой действий по введению ограничения режима потребления Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

Гарантирующий поставщик в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Потребителем по настоящему Договору.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), Потребитель обязан оплатить Гарантирующему поставщику пени в размере и порядке, определенном Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Расчет пеней производится за каждый день просрочки от суммы задолженности, срок уплаты которой наступил, начиная со дня, следующего после истечения установленных п. 5.6. настоящего Договора сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе обязательств по оплате промежуточных платежей, по день фактической оплаты долга.

Обязанность Потребителя по оплате пеней является безусловной и не зависит от направления Гарантирующим поставщиком и (или) получения Потребителем счета на оплату пеней.

7.3. Положения п. 1 ст. 317.1. ГК РФ к отношениям Сторон по настоящему Договору не применяются.

7.4. В случае ограничения режима потребления Потребителя, к которому присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей Гарантирующего поставщика, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией иных потребителей Гарантирующего поставщика, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии (мощности) таким потребителям в необходимом объеме и нести ответственность за невыполнение таких действий (возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

7.5. Потребитель несет ответственность за неисполнение обязанности по обеспечению функционирования и реализации 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 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 или Правилами доступа к услугам, а также по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, в т.ч.: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, террористические действия, нормативно-правовые акты, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение одного дня информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.7. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Основными положениями, Правилами ограничения, а также иными нормативно-правовыми актами в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. В случае 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.

Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством направления смс-сообщения на номер мобильного телефона, по телекоммуникационным каналам связи, в том числе с использованием систем электронного документооборота, в электронной форме с использованием электронной подписи, в личном кабинете Потребителя на сайте ch-sk.ru считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным, с момента направления указанных уведомлений.

В случае уведомления Потребителя о введении ограничения режима потребления посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет" или посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Чувашской Республики, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день публикации соответствующего уведомления.

6.3. Гарантирующий поставщик и сетевая организация (исполнитель (субисполнитель) введения ограничения) вправе присутствовать при осуществлении потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и снять показания приборов учета Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления, а также вправе осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления.

6.4. Гарантирующий поставщик вправе потребовать в установленных законодательством Российской Федерации случаях и порядке с Потребителя, в отношении которого было введено ограничение режима потребления, компенсации понесенных расходов сетевой организации (исполнителя (субисполнителя) введения ограничения), связанных с оплатой действий по введению ограничения режима потребления Потребителя и возобновлению подачи электрической энергии.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю.

Гарантирующий поставщик в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации имеет право обратного требования (регресса) к лицам, за действия (бездействия) которых он несет ответственность перед Потребителем по настоящему Договору.

7.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), Потребитель обязан оплатить Гарантирующему поставщику пени в размере и порядке, определенном Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Расчет пеней производится за каждый день просрочки от суммы задолженности, срок уплаты которой наступил, начиная со дня, следующего после истечения установленных п. 5.6. настоящего Договора сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе обязательств по оплате промежуточных платежей, по день фактической оплаты долга.

Обязанность Потребителя по оплате пеней является безусловной и не зависит от направления Гарантирующим поставщиком и (или) получения Потребителем счета на оплату пеней.

7.3. Положения п. 1 ст. 317.1. ГК РФ к отношениям Сторон по настоящему Договору не применяются.

7.4. В случае ограничения режима потребления Потребителя, к которому присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей Гарантирующего поставщика, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией иных потребителей Гарантирующего поставщика, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии (мощности) таким потребителям в необходимом объеме и нести ответственность за невыполнение таких действий (возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

7.5. Потребитель несет ответственность за неисполнение обязанности по обеспечению функционирования и реализации 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 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 или Правилами доступа к услугам, а также по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора, в т.ч.: стихийные бедствия, забастовка, военные действия любого характера, террористические действия, нормативно-правовые акты, препятствующие выполнению условий настоящего Договора.

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение одного дня информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств.

7.7. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Основными положениями, Правилами ограничения, а также иными нормативно-правовыми актами в соответствии с действующим законодательством РФ.

8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. В случае 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.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных Основными положениями, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

Окончательные расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору должны быть произведены Сторонами настоящего Договора в сроки, предусмотренные Основными положениями, после определения за соответствующий расчетный период в соответствии с Основными положениями предельных уровней нерегулируемых цен.

9.7. Изменение или расторжение настоящего Договора не освобождает Потребителя от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию (мощность).

10. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик:

АО «Чувашская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 428020, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Гладкова, д. 13 «а»

Фактический адрес: 429350, Чувашская Республика, Батыревский район с. Батырево, пр. Ленина, д.22 «а»

Р/с 40702810275210100265 Отделение №8613 Сбербанк России г.Чебоксары

К/с 30101810300000000609

БИК 049706609

ИНН 2128700232

КПП 210345001

Тел. 8(83532) 6-23-32, 5-02-97 факс 6-15-09

Электронная почта: otd_batir@ensb.cbх.ru

Потребитель:

АДМИНИСТРАЦИЯ СЮРБЕЙ-ТОКАЕВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КОМСОМОЛЬСКОГО РАЙОНА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Адрес места нахождения: *429151 ЧР, Комсомольский р-н, д. Сюрбей-Токаево ул. Попова д.20А*

Р/с: *4020410200000156*

К/с: _____

БИК: *049706001*

ИНН: 2108006629

КПП: *210801001*

Телефон: *883539) 44-2-47*

ОКВЭД: *75.11.32*

ОКПО: _____

Телефон: _____

Факс: _____

Электронная почта: _____

11. ПРИЛОЖЕНИЯ

Для первой, второй ценовой категории

1. Перечень точек поставки электрической энергии (мощности).
2. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности).
3. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности) (форма).

Для третьей, четвертой, пятой, шестой ценовой категории

1. Перечень точек поставки электрической энергии (мощности).
2. Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности).
3. Соглашение об информационном обмене.



ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Д.Н.Гаврилов



ПОТРЕБИТЕЛЬ

м.п. (при наличии печати)

Перечень точек поставки электрической энергии (мощности)

Наименование потребителя: Администрация Сорбей-Тюльенского сельского поселения Комсомольского района ЧР (Уличное освещение)

№ п/п	Центр питания (Наименование населенного пункта, зонаность базовой подстанции в АБД, балансовая принадлежность ТП и ДЭП)	Контактная информация сетевой организации (наименование СО, телефон клиентского центра, адрес электронной почты)	Точка поставки	Энергопринимающее устройство (наименование, адрес места нахождения)	Масштабная мощность энергопринимающих устройств Потребителя (кВт)	Место установки прибора учета	Тип прибора учета	Заводской номер прибора учета	Дата государственной поверки прибора учета	Исчерпаемые трансформаторы (коэффициент трансформации)	Расчетный коэффициент (К _р К _{тн})	Начислить потери (при установке прибора учета не на границе раздела)					Ценовая категория (тариф) - (1,2,3,4,5,6,11)	Уровень напряжения (ВН, СН, ЦН, НН)	Категория надежности электроснабжения
												в %	в %	в %	в %	в %			
1	д.Табурдино-Элтерено, 100 кВА, Комсомольский РЭС	ПАО "Чуваловэнерго" Южное производственное отделение Комсомольский РЭС, 8083539-5-24-45	для электросчетчика-контакты оседания отключения от шин на ПУЭ и выводов от ПУЭ на магистральные провода "Уличное освещение" 2 для светопунктов оседания проводов светопунктов к магистральному проводу "Уличное освещение" на опорах ВЛ-0,4кВ от КТП-1/100кВА по ВЛ-10кВ "Заря" от ПС 110/55/10 кВ "Комсомольская" в сторону Страницы 2.	Ул. освещение д.Таб. - Элтерено	5	ЩУЭ - 0,4кВ на КТП	Лейне Электр-01	52423	01.12	-	-	-	-	-	-	0	1	НН	3
2	д.Сорбей-Тюльен, 160 кВА, Комсомольский РЭС	ПАО "Чуваловэнерго" Южное производственное отделение Комсомольский РЭС, 8083539-5-24-45	для электросчетчика-контакты оседания отключения от шин на ПУЭ и выводов от ПУЭ на магистральные провода "Уличное освещение" 2 для светопунктов оседания проводов светопунктов к магистральному проводу "Уличное освещение" на опорах ВЛ-0,4кВ от КТП-2/160кВА по ВЛ-10кВ "Заря" от ПС 110/55/10 кВ "Комсомольская" в сторону Страницы 2.	Ул. освещение д.С. Тюльен	5	ЩУЭ - 0,4кВ на КТП	Лейне Электр-01	52435	01.12	-	-	-	-	-	-	0	1	НН	3
3	д.Нивольное Сорбеево, 60 кВА, Комсомольский РЭС	ПАО "Чуваловэнерго" Южное производственное отделение Комсомольский РЭС, 8083539-5-24-45	для электросчетчика-контакты оседания отключения от шин на ПУЭ и выводов от ПУЭ на магистральные провода "Уличное освещение" 2 для светопунктов оседания проводов светопунктов к магистральному проводу "Уличное освещение" на опорах ВЛ-0,4кВ от КТП-5/60кВА по ВЛ-10кВ "Заря" от ПС 110/55/10 кВ "Комсомольская" в сторону Страницы 2.	Ул. освещение д.Нал.Сорбеево	5	ЩУЭ - 0,4кВ на КТП	Лейне Электр-01	50190	01.12	-	-	-	-	-	-	0	1	НН	3
4	д.Полдские-Чуромни, 100 кВА, Комсомольский РЭС	ПАО "Чуваловэнерго" Южное производственное отделение Комсомольский РЭС, 8083539-5-24-45	для электросчетчика-контакты оседания отключения от шин на ПУЭ и выводов от ПУЭ на магистральные провода "Уличное освещение" 2 для светопунктов оседания проводов светопунктов к магистральному проводу "Уличное освещение" на опорах ВЛ-0,4кВ от КТП-2/160кВА по ВЛ-10кВ "Заря" от ПС 110/55/10 кВ "Комсомольская" в сторону Страницы 2.	Ул. освещение д.Полд.Чуромни	5	ЩУЭ - 0,4кВ на КТП	Лейне Электр-01	56386	01.12	-	-	-	-	-	-	0	1	НН	3

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Общие положения.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Гарантирующим поставщиком Потребителю, складывается из следующих составляющих:

- стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по регулируемым тарифам - в отношении потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненных к нему потребителей;
- стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой по свободным (нерегулируемым) ценам - в отношении потребления электрической энергии (мощности) Потребителем, за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

2. Определение стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю.

Стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю, определяется следующим образом:

$$S = S_{\text{рег.}} + S_{\text{нерег.}}, \text{ где}$$

$S_{\text{рег.}}$ - стоимость электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю в отношении потребления населением и приравненных к нему потребителей. Определяется как произведение объема электрической энергии, потребленной населением и приравненными к нему организациями, определяемого в соответствии с настоящим договором и Приложением №1 к настоящему Договору, и тарифа на электрическую энергию (мощность), установленного Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам для населения и потребителей, приравненных к категории население, и действующего в соответствующем расчетном периоде.

$S_{\text{нерег.}}$ - стоимость электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю за исключением объемов потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненных к нему потребителей. Определяется следующим образом:

$$S_{\text{нерег.}} = \sum_n V_n * T_{\text{нерег.,n}}$$

V_n - объем поставленной электрической энергии Потребителю, за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемый в соответствии с настоящим Договором и Приложением №1 к настоящему Договору, по соответствующему уровню напряжения n .

$T_{\text{нерег.,n}}$ - нерегулируемая цена на электрическую энергию для соответствующего уровня напряжения n , определяемая в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных в соответствии с Основными положениями и Разделом 3 настоящего Приложения к Договору.

3. Порядок определения предельных уровней нерегулируемых цен.

Предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для первой ценовой категории за соответствующий расчетный период рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии со следующей структурой:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, определяемая Гарантирующим поставщиком в соответствии с Основными положениями.

Предельный уровень нерегулируемой цены определяется в одноставочном выражении как сумма указанных составляющих.

Гарантирующий поставщик:

М.П.



Д.Н.Гаврилов

Подписи Сторон:

Потребитель:

М.П.



**Акт снятия показаний приборов учета электроэнергии
за расчетный период _____ 20__ г.**

Потребитель: _____ тел. _____

Договор: _____

№ п/п	Объект электроснабжения	№ прибора учета (ПУ)	Показания ПУ начальные	Показания ПУ конечные	Расчетный коэффициент	Потребление по ПУ, кВтч	Потери, %			Примечание
							Тр-р	КЛ (ВЛ)	Обогр.	
					ИТОГО					

Представитель Потребителя: _____

Представитель сетевой организации:
(собственника (законного владельца) объектов электросетевого хозяйства,
через которые опосредованно присоединено к электрическим сетям
сетевой организации энергопринимающее устройство Потребителя): _____

Форма Акта Сторонами согласована:

Гарантирующий поставщик

Д.Н.Гаврилов

Потребитель

