

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№51-5498

г. Вязники

« 01 » июля 2017 г.

ПАО «МРСК Центра и Приволжья», именуемое в дальнейшем МРСК, в лице начальника Ковровского межрайонного подразделения сбыта отделения энергосбытовой деятельности филиала "Владимирэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" Разумова Н.Ю., действующего на основании доверенности от 03.07.2017 №72, с одной стороны, и

Администрация муниципального образования Сарыевское Вязниковского района Владимирской области, именуемое в дальнейшем «Потребитель» в лице главы администрации Бурханова С.Н, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА:

Абонент – потребитель электрической энергии (мощности), финансируемый за счет средств государственного бюджета, владеющий на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных нужд, а также для ее перепродажи.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Абонентом электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на Абонента и который (которая) используется для определения объемов поставленной по Договору электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных Договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока или измерительных трансформаторов 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.

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

При наличии у Абонента нескольких энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Абоненту объекты электросетевого хозяйства, величина максимальной мощности определяется в отношении такой совокупности энергопринимающих устройств.

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Абонента, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 первого дня календарного месяца и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Договору является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Договора и заканчивается в 24.00 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Абонента, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к сетевым организациям.

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.

Субабонент – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающими устройствами и не имеющее договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с МРСК, получающее электрическую энергию (мощность), с согласия МРСК и сетевой организации, от Абонента, приобретенную последним у МРСК.

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

Транзитный прибор учета – это расчетный прибор учета, указанный в договоре с транзитным потребителем или определяющий объем передаваемой электрической энергии в электрические сети сетевых организаций и являющийся «минусовым» по отношению к расчетному прибору учета Абонента по настоящему Договору.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

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

Иные понятия, используемые в настоящем Договоре, имеют значения, определенные действующим законодательством.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключен по результатам закупочных процедур, реализованных в соответствии с законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

1.2. В соответствии с настоящим Договором МРСК обязуется осуществлять продажу Абоненту электрической энергии (мощности) и урегулировать отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Абонента, а Абонент обязуется оплачивать поставленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, предусмотренном Договором.

1.3. Объем взаимных обязательств по Договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения границ балансовой принадлежности, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

При отсутствии на дату заключения настоящего Договора составленного в установленном порядке указанного Акта до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Абонента к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Адреса поставки указаны в *Приложении № 1* к Договору.

Энергопринимающие устройства Абонента расположены по адресу, указанному в *Приложении № 2* к Договору.

1.4. Качество поставляемой в соответствии с настоящим Договором электрической энергии в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов.

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, МРСК совместно с Абонентом и сетевой организацией в десятидневный срок с момента требования МРСК, сетевой организации или Абонента организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в соответствующем акте (протоколе измерений).

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА МРСК

2.1. МРСК ОБЯЗУЕТСЯ:

2.1.1. Урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии (мощности) в точки поставки, в интересах Абонента, в порядке предусмотренном действующим законодательством.

2.1.2. По заявлению Абонента урегулировать в его интересах и от его имени отношения по оперативно-диспетчерскому управлению в случае соответствия Абонента установленным действующим законодательством критериям отнесения субъектов электроэнергетики к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, либо в случае если Абонент владеет энергопринимающими устройствами, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют на электроэнергетический режим работы энергетической системы.

2.1.3. Поставлять электрическую энергию (мощность) Абоненту (с учетом его Субабонентов) в объеме и порядке, установленными настоящим Договором.

2.1.4. Производить по требованию Абонента (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки по форме, установленной МРСК.

2.1.5. Не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения Абонента выставлять счет на компенсацию Абонентом затрат сетевой организации и (или) МРСК, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения Абонента по причине нарушения Абонентом своих обязательств по настоящему Договору.

2.1.6. Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Абоненту не позднее чем через 24 часа с момента устранения Абонентом оснований для введения ограничения режима потребления, указанных в п. 6.2 настоящего Договора.

2.1.7. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

2.2. МРСК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Инициировать ограничение режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями, предусмотренными действующим законодательством об электроэнергетике и разделом 6 настоящего Договора.

2.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае неоднократного (два и более раза) неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности) при условии уведомления об этом Абонента за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора.

2.2.3. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергоснабжением Абонента, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки электрической энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора, – в рабочее время суток Абонента;

б) составления (пересмотра) «Перечня мест установки электросчетчиков и применяемых тарифов, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию» (*Приложение № 2 к настоящему Договору*) – в рабочее время суток Абонента;

в) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия (контрольного снятия) показаний приборов учета (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток;

г) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии. Указанные замеры организует МРСК с установкой приборов для измерений показателей качества электрической энергии;

д) осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Абонента и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с МРСК,

энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Абонента, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

2.2.4. Проводить внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), в случае непредставления Абонентом показаний данных приборов учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

2.2.5. Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Абонента способом, позволяющим подтвердить получение Абонентом указанного уведомления.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

3.1. АБОНЕНТ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Надлежащим образом производить оплату фактически 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 и действующим законодательством.

3.1.2. Заключать соглашения о лимитах бюджетных обязательств (*Приложение № 6* к настоящему Договору).

Потребление и оплата электрической энергии (мощности) сверх лимитов бюджетных обязательств осуществляется Абонентом на основании заключаемых с МРСК дополнительных соглашений к настоящему Договору, в которых определяются источники и размер финансирования для оплаты фактически потребленной электрической энергии (мощности).

3.1.3. При несвоевременном поступлении денежных средств на лицевой счет, открытый в органе казначейства, информировать главного распорядителя о необходимости исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и в трехдневный срок письменно информировать об этом МРСК.

3.1.4. Незамедлительно уведомлять МРСК о присоединении к электрическим сетям Абонента энергопринимающих устройств иных потребителей (Субабонентов), с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

3.1.5. Уведомлять МРСК, сетевую организацию (ТСО), к сетям которой осуществлено технологическое присоединение:

а) обо всех изменениях (нарушениях), происшедших в схеме энергоснабжения Абонента (с учетом его Субабонентов), - не позднее 3 (трех) суток с момента произошедших изменений (нарушений);

б) об авариях на энергетических объектах Абонента, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о плановом, текущем и капитальном ремонте данных объектов, о поражениях электрическим током людей, а также о пожарах, вызвавших неисправность электроустановок, - не позднее 1 (одних) суток;

3.1.6. Поддерживать в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, показатели качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами.

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

3.1.8. Присоединение энергопринимающих устройств к сети, приводящее к увеличению потребляемой мощности свыше максимальной, производить только в установленном законодательством порядке.

Уведомлять МРСК о факте подачи заявки на технологическое присоединение в сетевую организацию в случаях:

а) реконструкции энергопринимающих устройств, влекущей изменение максимальной мощности;

б) изменения категории надежности, точек присоединения, вида производственной деятельности;

в) введения новых объектов.

В течение 3 (трех) дней с даты подписания с сетевой организацией предоставлять в МРСК оформленные (переоформленные) документы о технологическом присоединении. После поступления от Абонента указанных документов Стороны обязаны внести соответствующие изменения в настоящий Договор. МРСК не несет ответственности за надежность снабжения Абонента электрической энергией и ее качество в случае, если нарушения надежности и качества вызваны неисполнением Абонентом обязанности, предусмотренной настоящим пунктом Договора.

3.1.9. В трехдневный срок уведомлять МРСК об изменениях места нахождения, адреса для переписки и (или) электронного адреса (E-mail), банковских реквизитов, наименования, ведомственной

принадлежности и (или) формы собственности, реорганизации и других событиях и реквизитах, влияющих на надлежащее исполнение Договора, с представлением соответствующих документов.

3.1.10. Обеспечивать за свой счет надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и действующим законодательством.

3.1.11. Снять показания расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору и сообщить их в МРСК не позднее дня, следующего за датой заключения настоящего Договора, посредством телефонной связи, электронной почты или иными способами, позволяющими подтвердить получение указанных показаний МРСК, а также в письменной форме не позднее первого рабочего дня, следующего за датой заключения настоящего договора.

Обеспечить доступ представителей МРСК и (или) сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в п. 2.2.3 настоящего Договора не чаще 1 (одного) раза в месяц.

3.1.12. Предоставлять по запросу в МРСК и (или) сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.1.13. При необходимости определения либо изменения в Договоре уровня аварийной (технологической) брони данные сведения определяются в «Акте согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента», проект которого предоставляется Абонентом в адрес сетевой организации в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или возникновения оснований для его изменения и копия которого направляется Абонентом не позднее 5 (пяти) дней с даты его согласования с сетевой организацией в адрес МРСК, после чего он становится неотъемлемым приложением к настоящему Договору.

3.1.14. 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 (или) аварийной брони электроснабжения Абонента», и документами о технологическом присоединении.

3.1.15. В случае если в отношении объектов Абонента 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.

3.1.16. Осуществлять непосредственное взаимодействие с третьими лицами, привлеченными МРСК для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.17. В предусмотренных действующим законодательством случаях соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные сетевой организацией либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления.

В случае несоблюдения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.1.18. По запросу МРСК и (или) сетевой организации, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, проводить контрольные, внеочередные и иные замеры электрической энергии и мощности в следующие сроки:

- контрольные замеры - 2 (два) 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 (один) раз в месяц;
- иные замеры - не чаще чем 1 (один) раз в квартал.

Указанная информация предоставляется Абонентом в сетевую организацию и МРСК в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Абонента системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и МРСК.

3.1.19. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке в границах балансовой принадлежности Абонента 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.

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

3.1.20. Информировать сетевую организацию и МРСК об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности энергопринимающих устройств Абонента, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.1.21. Производить по требованию МРСК (но не реже одного раза в год) сверку расчетов с оформлением актов сверки расчетов по форме, установленной МРСК.

Акт сверки расчетов подписывается Абонентом в течение 14 (четырнадцати) дней с момента его получения от МРСК. В случае если в течение 14 (четырнадцати) дней с момента получения акта сверки Абонент не подпишет его и не представит МРСК мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Абонентом.

3.1.22. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать МРСК затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Абоненту счета.

3.1.23. Оплатить расходы сетевой организации по установке приборов учета, произведенные в случае неисполнения Абонентом соответствующей обязанности, предусмотренной действующим законодательством и настоящим Договором.

3.1.24. Обеспечить установку автономного резервного источника питания в случае, если его наличие предусмотрено категорией надежности электроснабжения энергопринимающих устройств Абонента, а также поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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

3.1.26. Предоставить в МРСК Акт осмотра (обследования) электроустановки в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты его подписания Абонентом и сетевой организацией. Акт осмотра (обследования) электроустановки составляется в соответствии с нормативно-правовыми актами, регламентирующими технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства по форме, установленной законодательством о технологическом присоединении.

3.1.27. Уведомлять потребителей, присоединенных к электрическим сетям Абонента, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи электрической энергии, осуществляемого в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, незамедлительно после получения уведомления от МРСК об ограничении (прекращении) подачи электрической энергии, а также осуществлять мероприятия по введению ограничения режима потребления таких потребителей, имеющих договоры с МРСК, после получения уведомления МРСК или сетевой организации, в порядке, предусмотренном законодательством.

3.1.28. Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, для снабжения электрической энергией которого заключен настоящий Договор, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты утраты (перехода) прав владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Абонентом МРСК об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Абонент обязан возместить убытки, возникшие у МРСК по причине не уведомления (не своевременного уведомления).

3.1.29. Предоставлять в МРСК информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с представлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (Договор) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

3.1.30. Исполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором.

3.2. АБОНЕНТ ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии при соблюдении требований действующего законодательства.

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

3.2.3. Обращаться в МРСК по вопросам отклонения показателей качества электроэнергии от требований, указанных в п. 3.2.2 Договора, 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 Абонентом в адрес МРСК письменно, посредством телефонной связи, электронной почты или сайта МРСК в сети «Интернет» (www.mrsk-cr.ru).

3.2.4. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающих устройств Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.5. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по Договору (договору), заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

3.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления МРСК об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты поставленной электрической энергии (мощности) не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

3.2.7. В случае утраты МРСК статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров (договоров) с указанными субъектами.

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

3.2.9. Выбора любого лица, отвечающего требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, для осуществления действий по оборудованию точек поставки по настоящему Договору приборами учета (измерительными комплексами, системами учета) электрической энергии (мощности), их замене и (или) эксплуатации.

3.2.10. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Сведения о приборах учёта, установленных в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе места расположения приборов учёта, заводские номера, дата государственной поверки, показания на дату и время начала исполнения МРСК настоящего Договора), указываются в *Приложении № 2* к настоящему Договору.

Показания приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), указанные в *Приложении № 2* к настоящему Договору, считаются снятыми по состоянию на 00 часов 00 минут даты начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору, если:

- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору не будут представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.11 настоящего Договора, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору не будут получены МРСК самостоятельно, либо
- иные показания приборов учета на дату начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору не будут предоставлены МРСК сетевой организацией.

Если показания приборов учета на дату начала исполнения МРСК обязательств по настоящему Договору представлены Абонентом в соответствии с п. 3.1.11 настоящего Договора, либо сетевой организацией, либо получены МРСК самостоятельно, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются показания приборов учета, время и дата снятия которых являются наиболее приближенными к 00 часов 00 минут даты начала исполнения обязательств по настоящему Договору. При этом если представленные Абонентом в соответствии с п. 3.1.11 настоящего Договора и (или) сетевой организацией и (или) полученные МРСК самостоятельно показания приборов учета сняты по состоянию на одну и ту же дату, в расчетах с Абонентом в качестве начальных применяются те показания (из указанных выше), которые имеют наибольшее значение.

4.2. Если энергопринимающие устройства Абонента на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, Абонент обязан обеспечить надлежащий учёт поставляемой электрической энергии (мощности) путём установки приборов учёта и их допуска к эксплуатации.

Для обеспечения учёта Абонент вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несёт Абонент.

4.3. Приборы учёта устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учёта в указанных точках поставки, - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.

4.4. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учёта должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учёта, а также при установке системы учёта Абонент обязан направить в МРСК или сетевую организацию письменный запрос о согласовании места установки прибора учёта, схемы подключения прибора учёта и иных компонентов измерительного комплекса или системы учёта, а также метрологических характеристик прибора учёта. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.

4.5. Согласование в порядке, указанном в абз. 2 п. 4.4 Договора, должно быть проведено также при замене системы учёта либо прибора учёта, входящего в состав измерительного комплекса или системы учёта, за исключением случаев замены прибора учёта без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учёта (класс точности, тип прибора учёта, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учёта.

4.6. После установки прибора учёта в отношении энергопринимающих устройств Абонента (в том числе в случае замены прибора учёта), Абонент обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учёта в эксплуатацию (далее – допуск прибора учёта в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.

Если прибор учёта был установлен МРСК или сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учёта осуществляет МРСК или сетевая организация соответственно.

Абонент обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения допуск в эксплуатацию прибора учёта, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента, организует сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

В случае не приглашения МРСК для участия в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию и неполучения МРСК от сетевой организации или Абонента Акта допуска прибора учёта в эксплуатацию применяются расчетные способы определения объема поставленной электрической энергии (мощности) в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

4.7. Допуск прибора учёта в эксплуатацию должен быть осуществлён не позднее 1 (одного) месяца с даты его установки.

4.8. За исключением случаев, указанных в абз. 2, 4 п. 4.6 Договора, для допуска прибора учёта в эксплуатацию Абонент обязан направить в МРСК письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.

4.9. МРСК или сетевая организация обязаны уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством является обязательным.

4.10. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае допуска прибора учёта, установленного сетевой организацией – по соглашению между Абонентом и сетевой организацией с уведомлением МРСК.

4.11. По итогам допуска прибора учёта в эксплуатацию МРСК и (или) сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется Акт допуска прибора учёта в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учёта в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

4.12. Если прибор учёта установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учёта в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.13. Лица, приглашённые, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учёта в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности указанного допуска и, в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.

4.14. Установленные приборы учёта используются в расчётах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является акт допуска прибора учёта в

эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учёта в эксплуатацию, вновь установленные приборы учёта должны быть отражены в настоящем Договоре.

4.15. Определение объёмов электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору на основании показаний расчётного прибора учёта, а при его временном отсутствии по причине утраты, неисправности или иным причинам, – исходя их показаний контрольного прибора учёта, который на этот период времени признаётся расчётным, а в случае отсутствия контрольного прибора учёта – расчётным способом, предусмотренным *Приложением № 4* к настоящему Договору.

4.16. При наличии в отношении точки поставки Абонента приборов учёта, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, выбор расчётного прибора учёта осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

- а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему точки поставки;
- б) при равных величинах потерь от места установки прибора учёта до соответствующей точки поставки – обеспечение минимальной величины погрешности измерительного канала;
- в) при равенстве условий подп. а), подп. б) настоящего пункта – возможность измерения почасовых объёмов потребления электрической энергии (мощности);

При равенстве характеристик приборов учёта, указанных в подп. а) – в) настоящего пункта, в качестве расчётного принимается прибор учёта, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учёта.

4.17. Расчётные и контрольные приборы учёта, указываются в *Приложении № 2* к Договору.

4.18. Абонент обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учёта, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

Обязанность по эксплуатации прибора учёта, принадлежащего МРСК, сетевой организации или иным лицам, несёт соответствующий владелец прибора учёта.

4.19. При эксплуатации прибора учёта должна производиться его поверка, а в случае если прибор учёта подключен через измерительные трансформаторы, – также и поверка измерительных трансформаторов.

Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учёта, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учёта должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора

4.20. Абонент обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных в границах балансовой принадлежности его энергопринимающих устройств приборов учёта, измерительных комплексов, систем учёта, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), пломб и (или) знаков визуального контроля, а также воздушных и кабельных линий.

Сохранность и целостность приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается сетевой организацией.

4.21. Абонент обязан уведомить МРСК о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Абонента не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

4.22. Абонент обязан восстановить учёт в срок не позднее окончания расчётного периода следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учёта.

4.23. Абонент обязан производить снятие показаний расчётных приборов учёта, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учёта, а также транзитных (расчётных) приборов учёта (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с МРСК)) и передавать их в МРСК в порядке и сроки, установленные *Приложением № 4* к настоящему Договору, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчётных) приборов учёта должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес МРСК с подтверждающими документами.

Показания контрольных приборов учёта, если они в соответствии с п. 4.15 настоящего Договора временно не признаны расчётными, предоставляются Абонентом в МРСК или сетевую организацию в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учета предоставляются в МРСК Абонентом в виде двустороннего акта снятия показаний (Рапорта), подписанного Абонентом и сетевой организацией, либо сетевой организацией и используются МРСК для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления в МРСК показаний прибора учёта от сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учёта, обязательства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению в МРСК показаний прибора учета, несет Абонент.

4.24. Абонент обязан обеспечить периодический допуск (не чаще одного раза в месяц) представителей МРСК, сетевой организации для осуществления мероприятий, указанных в подп. в) п. 2.2.3 Договора.

Абонент также обязан обеспечить допуск:

а) представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств Абонента, для осуществления их эксплуатации;

б) представителям сетевой организации для установки приборов учёта в случаях, когда Абонентом не были выполнены требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности об установке приборов учёта.

4.25. В случае необходимости демонтажа прибора учёта в целях его замены, ремонта или поверки Абонент обязан направить письменную заявку в МРСК или сетевую организацию о необходимости снятия показаний существующего прибора учёта, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Абонента, местонахождение энергопринимающих устройств, номер договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учёта, согласовываются между Абонентом и МРСК или сетевой организацией с последующим уведомлением МРСК.

4.26. В согласованные дату и время МРСК и (или) сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учёта и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учёта. Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в том числе представителями МРСК.

4.27. При неявке представителей МРСК и сетевой организации Абонент обязан снять показания демонтируемого прибора учёта и направить их в адрес МРСК и сетевой организации. Указанные показания учитываются при определении объёмов электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту, в соответствии с *Приложением № 4* к настоящему Договору.

4.28. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учёта, которые должны производиться Абонентом, могут производиться МРСК на возмездной основе по заявке Абонента, за исключением мероприятий, который должны осуществляться МРСК на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Абонент обязан обеспечить доступ представителей МРСК для осуществления указанных в абз. 1 настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Абонента.

4.29. МРСК имеет право:

а) проводить на объектах Абонента в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ, связанные с обслуживанием средств измерений;

б) по собственной инициативе проводить на объектах Абонента (в том числе с привлечением представителей сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих МРСК, с обязательным их пломбированием.

4.30. Стороны договорились, что представителем Абонента по настоящему Договору при проведении проверок и составлении актов является представитель Абонента, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Абонента.

5. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМА, РАСЧЕТЕ СТОИМОСТИ И ПОРЯДКЕ ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Фактический объем поставленной электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном *Приложением № 4* к Договору.

Объем услуг по передаче электрической энергии, урегулирование предоставления которых в соответствии с настоящим Договором возложено на МРСК, определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

5.2. МРСК и сетевая организация вправе по мере необходимости производить проверку потребления Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности), в том числе при визуальном осмотре или инструментальной проверке приборов учета, с составлением Акта снятия показаний по форме, установленной указанными организациями.

5.3. Цена Договора определяется исходя из действующих на момент его заключения цен на электрическую энергию (мощность), установленных для группы потребителей, к которой относится Абонент.

Объем обязательств Абонента за расчетный период по оплате электрической энергии (мощности) определяется исходя из фактических объемов электрической энергии (мощности), поставленных Абоненту в расчетном периоде и определенных в соответствии с условиями настоящего Договора, а также определенных в соответствии с законодательством цен на электрическую энергию (мощность), включая стоимость услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения Абонента.

5.4. Стоимость поставленной электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с *Приложением № 4* к Договору.

5.5. Получение Абонентом по окончании расчетного периода составленного по форме, установленной МРСК, и подписанного со стороны МРСК Акта приема-передачи электрической энергии (мощности) в двух экземплярах, а также счет-фактуры и счета осуществляется:

- посредством использования Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещенным на сайте МРСК в сети «Интернет» (www.mrsk-cp.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МРСК правилами, при условии наличия у Абонента необходимых программных и технических средств для применения электронной подписи;

- в отделении МРСК в сроки получения расчетно-платежных документов, установленные *Приложением № 5* к настоящему Договору. Факт получения Абонентом расчетно-платежных документов в отделении МРСК удостоверяется подписью Абонента с проставлением даты получения. В случае неполучения Абонентом расчетно-платежных документов датой получения считается дата их выписки МРСК.

МРСК обязано обеспечить возможность получения Абонентом указанных расчетно-платежных документов в сроки и способами, указанными в предыдущих абзацах настоящего пункта Договора.

Абонент обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения «Акта приема-передачи электрической энергии (мощности)» вернуть в МРСК один его экземпляр, подписанный со своей стороны.

В случае если Абонент не возвратит в течение 5 (пяти) рабочих дней подписанный со своей стороны вышеуказанный Акт или не представит мотивированные возражения к нему, расчет стоимости поставленной Абоненту электрической энергии (мощности) осуществляется на основании данных, указанных в Акте снятия показаний приборов учёта (Отчёте об отпуске и покупке электрической энергии, Рапорт), или иных документов, имеющихся у МРСК.

5.6. Исполнение денежных обязательств по Договору, в том числе оплата стоимости потребленной Абонентом (с учетом Субабонентов) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), считается произведенным надлежащим образом при условии поступления денежных средств на расчетный счет МРСК, указанный в Договоре, в порядке, в сроки и в размере, установленными *Приложением № 5* к настоящему Договору.

Оплата потребленной электрической энергии (мощности) производится Абонентом с банковского счета Абонента, если иное не предусмотрено действующим законодательством. Абонент имеет право оплачивать стоимость потребленной электрической энергии (мощности) со счета банковской карты.

Расчёты по настоящему Договору осуществляются в рублях Российской Федерации.

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

- стоимость электрической энергии (мощности);

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

В случае если в платежных документах в совокупности не указаны: основание платежа, номер и дата заключения Договора, а также номер и дата счета-фактуры (счета) – платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Абонентом указанных реквизитов.

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

В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать (в графе «назначении платежа») номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ АБОНЕНТОМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

6.1. Порядок введения ограничения режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности), а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Абонента 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 с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

6.2. МРСК вправе выступать инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по следующим основаниям:

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение Абонентом 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 Абонента в размере, соответствующем денежным обязательствам Абонента не менее чем за 1 (один) период между установленными Договором сроками платежа;

б) выявление факта осуществления Абонентом безучетного потребления электрической энергии;

в) неисполнение Абонентом условий Договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

г) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства в случае, если настоящий Договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

д) нарушение Абонентом введенного ранее в отношении него частичного ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения;

е) соглашение Сторон настоящего Договора;

ж) прекращение исполнения обязательств Сторон по настоящему Договору.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

6.3. МРСК предварительно (не менее чем за 10 (десять) календарных дней до даты планируемого введения частичного ограничения) уведомляет Абонента по факсу, электронной почте или телефонограммой с подтверждением отправки (получения) сообщения, о необходимости погашения задолженности по настоящему Договору и о датах планируемого введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления в случае неисполнения обязательств, предусмотренных подп. а) п. 6.2 Договора. При этом датой получения Абонентом указанного уведомления является дата отправки МРСК соответствующего сообщения по факсу или электронной почте или дата передачи телефонограммы.

Адрес электронной почты, телефон и (или) факс, на которые МРСК направляются уведомления о погашении задолженности и введении ограничения, указаны в разделе 10 настоящего Договора.

МРСК письменно способами, указанными в абзаце первом настоящего пункта, уведомляет Абонента о планируемом введении частичного и (или) полного ограничения режима потребления в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством.

6.4. Ограничение режима потребления может быть введено по заявке Абонента в случае, если у Абонента отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно. Указанная заявка направляется в МРСК или в сетевую организацию. МРСК при получении заявки передает ее в сетевую организацию.

6.5. В случае возникновения вне регламентных отключений, являющихся следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений, частичное и (или) полное ограничение вводится по инициативе сетевых организаций или владельцев генерирующего оборудования. МРСК не несет ответственности за введение вне регламентных отключений.

6.6. Перерывы в подаче Абоненту электрической энергии (мощности) или снижение категории надёжности электроснабжения Абонента допускаются в случае проведения плановых работ по ремонту объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. О фактах проведения данных работ и сроках их проведения сетевая организация уведомляет Абонента напрямую или через МРСК.

6.7. Сведения о применении в отношении отдельных энергопринимающих устройств специального порядка ограничения, связанного с установлением величины аварийной (технологической) брони, указываются в *Приложении № 3* к настоящему Договору.

6.8. При неисполнении Абонентом, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, обязанности, предусмотренной п. 3.1.13 настоящего Договора, величины аварийной брони определяются МРСК по согласованию с сетевой организацией в размере не менее 10 (десяти) процентов максимальной мощности соответствующих объектов Абонента.

6.9. Абонент, относящийся к числу субъектов, частичное или полное ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также к числу субъектов, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, у которого отсутствует акт согласования технологической и аварийной брони, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в порядке, определенном действующим законодательством.

6.10. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) недопустимых отклонений напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается введение ограничения режима потребления, в том числе без согласования с Абонентом, при необходимости принятия неотложных мер и невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке, определенном действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

К графикам аварийного ограничения относятся:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности (далее – графики ограничения режима потребления), в соответствии с которыми Абонент заранее уведомляется о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении.

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Абонента сетевая организация или системный оператор производит отключение линий электропередачи. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно Абонентом. Графики временного отключения потребления вводятся в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Утвержденные сетевой организацией графики аварийного ограничения доводятся сетевой организацией или МРСК до сведения Абонента не позднее, чем за 7 (семь) дней до начала очередного периода их действия (не позднее 01 (первого) октября) любым доступным способом, в том числе путем их размещения на официальных сайтах в сети «Интернет» сетевой организации и МРСК.

Абонент обязуется выполнять требования МРСК и (или) сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по реализации графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и несет ответственность за убытки, причиненные МРСК,

сетевой организации, а также иным субъектам электроэнергетики и третьим лицам в связи с их неисполнением (ненадлежащим исполнением).

6.11. Графики ограничения режима потребления вводятся, начиная с 00 часов 00 минут следующих суток с уведомлением об этом Абонента не позднее 14 часов 00 минут текущих суток (по местному времени) сетевой организацией или МРСК.

О введении в действие графиков временного отключения потребления Абонент оповещается сетевой организацией и (или) МРСК с указанием причин и предполагаемой продолжительности их действия.

Информация о причинах, основаниях и сроках введения аварийных и внеплановых отключений может быть получена Абонентом по запросу от сетевой организации или субъекта оперативно-диспетчерского управления.

6.12. В ситуации, когда к электрическим сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие потребители электрической энергии (мощности), своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса энергоснабжения, а также исполняющие иные предусмотренные законодательством обязательства, Абонент обязан:

- заблаговременно до момента введения ограничения режима потребления уведомлять о наличии таких лиц МРСК при введении ограничения по основаниям, предусмотренным п. 6.2 настоящего Договора и сетевую организацию – по иным основаниям, предусмотренным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

- обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для указанных лиц объемах потребления электрической энергии.

6.13. В случае предоставления за счет бюджетных средств обеспечения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) Абонентом, ограничение не вводится до истечения срока действия предоставленного обеспечения обязательств по оплате электрической энергии при условии предварительного письменного уведомления Абонентом МРСК об установлении указанных обеспечительных мер.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. МРСК несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами МРСК по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

7.2. Если в результате действий (бездействия) Абонента, а также аварий в энергопринимающих устройствах Абонента имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям МРСК, либо причинены убытки таким потребителям, МРСК и (или) сетевой организации, МРСК в соответствии с действующим законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Абоненту.

7.3. Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. МРСК не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающих устройств Абонента при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.5. Если энергопринимающее оборудование Абонента присоединено к сетям сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, МРСК несет перед Абонентом ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.6. Начислять Абоненту в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), в том числе по предварительной оплате, неустойку (пени), размер которой определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства. Абонент обязан оплатить пени на основании выставленного МРСК счета не позднее 10 (десяти) дней после его получения.

7.7. МРСК не несет ответственности перед Абонентом за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванный:

- стихийными явлениями (пожарами, наводнениями, грозой, гололедом, бурей, снежными заносами и т.п.), то есть такими явлениями, воздействие которых происходит извне и непредотвратимо;

- неправильными действиями персонала Абонента или посторонних лиц, в том числе связанными с условиями ограничения режима потребления Абонента.

7.8. Абонент несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации, указанных в п. 3.1.19 настоящего Договора, в соответствии с действующим законодательством.

7.9. В случае неисполнения Абонентом обязательств, предусмотренных п. 4.2 настоящего Договора Абонент обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Абонента приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Абонента в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.10. При несоблюдении Абонентом условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора в соответствии с п.п. 3.2.5, 3.2.6 настоящего Договора, Абонент продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.11. Абонент за отказ от самостоятельного произведения ограничения режима потребления электрической энергии путем отключения собственных энергопринимающих устройств в указанный в уведомлении МРСК и (или) сетевой организации срок, а также за отказ от доступа представителей сетевой организации и (или) МРСК для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, оплачивает штрафную неустойку, равную 2,5 % от согласованных Сторонами в *Приложении № 6* к настоящему Договору лимитов бюджетных обязательств на текущий календарный год.

7.12. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящий Договор считается заключенным и вступает в силу с даты получения стороной, направившей оферту, её акцепта.

8.1.1. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с 01 июля 2017 г, но не ранее даты его заключения, если иное не предусмотрено настоящим Договором или соглашением Сторон.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору начинается с даты подписания Абонентом и сетевой организацией Акта об осуществлении технологического присоединения.

8.1.2. Настоящий Договор действует до 31 декабря текущего календарного года, в котором настоящий Договор вступил в силу, если иная дата окончания срока действия настоящего Договора не предусмотрена соглашением сторон. Настоящий Договор ежегодно пролонгируется на следующий календарный год, если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока его действия Абонент письменно не заявит МРСК о его прекращении или изменении, либо о заключении Договора на иных условиях.

8.1.3. Акт об осуществлении технологического присоединения, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, Акт разграничения границ балансовой принадлежности, Акт разграничения эксплуатационной ответственности, Акт осмотра (обследования) электроустановки становятся неотъемлемой частью настоящего Договора после их получения МРСК от сетевой организации или Абонента.

В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента предоставляется в МРСК сетевой организацией в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания, после чего он становится неотъемлемой частью настоящего Договора. Указанный документ может быть также представлен Абонентом.

При этом *Приложение № 2* «Перечень мест установки электросчетчиков и применяемых тарифов, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию» оформляется МРСК и подписывается Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента получения МРСК документов, подтверждающих технологическое присоединение, указанных в абз. 1 настоящего пункта.

До подписания Сторонами *Приложения № 2* к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения определяются исходя из предоставляемых сетевой организацией и (или) Абонентом в соответствии с абз. 1 настоящего пункта Договора документов.

8.1.4. В случае заключения настоящего Договора с целью энергоснабжения энергопринимающих устройств (объектов), указанных в *Приложении № 2* к Договору, в отношении которых сетевой организацией

введено полное ограничение режима потребления электрической энергии, в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Абонентом (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, по предыдущему Договору с Абонентом, исполнение МРСК обязательств по продаже электрической энергии (мощности) по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены введенного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

8.1.5. В случае если Абонент владеет энергопринимающими устройствами (объектами энергоснабжения), в отношении которых заключен настоящий Договор, на праве аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами), то исполнение обязательств МРСК по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами). Исполнение обязательств МРСК возобновляется на срок пролонгации аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после предоставления Абонентом в МРСК подтверждающих пролонгацию документов.

8.2. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

Уведомление о прекращении действия настоящего Договора направляется Стороне в сроки, предусмотренные настоящим Договором, по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре.

Сроки уведомления о прекращении действия Договора при невозможности исполнения определяются Стороной, исходя из существа обстановки.

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

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

В случае если Абонентом внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

Стороны предусматривают в настоящем Договоре возможность изменения его условий по соглашению сторон, в том числе, в случаях, установленных п. 1 ч. 1 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О договорной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

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

Для осуществления окончательного расчета за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность) Абонент обязан предоставить в МРСК показания приборов учета на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

8.4. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего Договора совершаются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами МРСК и Абонента, если иное не установлено настоящим Договором.

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

8.6. Споры, которые возникли или могут возникнуть между Абонентом и МРСК в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы МРСК на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым в целях настоящего Договора понимается направление Абоненту претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Абоненту заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;
- получение Абонентом направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Абоненту непосредственно МРСК или нарочным;
- направление Абоненту на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем Договоре, соответствующей претензии. В данном случае направляемая Абоненту на указанный адрес электронной почты претензия может исходить от любого работника МРСК, что подтверждается указанием в адресе

отправителя домена МРСК (mrsk-cr.ru). При этом Абонент считается получившим претензию в день ее отправления работником МРСК на адрес электронной почты Абонента, указанный в настоящем Договоре.

Иск, вытекающий из настоящего Договора, предъявляется сторонами в арбитражный суд по месту нахождения МРСК.

8.7. 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.

Каждая из заинтересованных Сторон при вышеуказанных обстоятельствах вправе обратиться в арбитражный суд с иском о внесении изменений в настоящий Договор как на основании случая, предусмотренного Договором.

8.8. Если между Сторонами заключено соглашение о порядке использования электронной подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

8.9. Абонент, получивший от МРСК (в том числе через сетевую организацию) подписанный проект настоящего Договора на бумажном носителе или в электронной форме, при несогласии с условиями Договора вправе направить МРСК предложение о заключении Договора на иных условиях. При этом Абонент не вправе вносить изменения (правки) в текст проекта настоящего Договора, подписанного МРСК. Внесение изменений (правок) в текст проекта настоящего Договора, подписанного МРСК, является недобросовестным поведением со стороны Абонента.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. _____

9.2. _____

10. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ, АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

МРСК:

Место нахождения: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, д. 33

Адрес:

ИНН / КПП 5260200603/ 332902001

Расчетный счет 40702810110000006114 в ПАО Сбербанк

БИК 041708602 Корреспондентский счет 30101810000000000602

Телефон (831) 431-91-01 Факс (831) 431-85-51

Адрес для переписки: 600015, г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, д. 106

Телефон (4922) 21-57-61 Факс (4922) 21-55-65 E-mail vlad@vladimirenergo.ru

Начальник отделения _____ тел. _____

Начальник Вязниковского участка Крестьянинов Андрей Валерьевич тел. (49233) 3-10-15

Расчетная группа _____ тел. (49233) 2-00-21

Абонент: Администрация муниципального образования Сарыевское Вязниковского района Владимирской области

Место нахождения: *с. Сарыево ул. Советское д. № 1 Вязниковского района*

Адрес: *Владимирской области*

Почтовый индекс *601414*

Область Владимирская Административный р-н Вязниковский
 Город Дер. Сарыево
 Улица Советская
 Дом/влад. д. 2 корп./стр./соор. _____
 ИНН 3338001289 КПП 333801001
 ОГРН 1063338000395
 Лицевой счет 03283005210
 Расчетный счет 40204810900080000059 в Отделении Владимир
 отделении
 БИК 041708001 Корреспондентский счет _____
 Код ОКВЭД 84.11.35 Код ОКПО 04122533 Код ОКОГУ 32500
 Телефон 5-51-42 Факс 5-51-42 E-mail adm-sar@yandex.ru
 Адрес для переписки: _____
 Почтовый индекс 601413
 Область Владимирская Административный р-н Вязниковский
 Город дер. Осинки
 Улица Иосифовая
 Дом/влад. 13 корп./стр./соор. _____
 Руководитель Бурчанов Сергей Николаевич тел. 5-51-42
 Главный инженер _____ тел. _____
 Главный бухгалтер Васильева Надежда Ивановна тел. 5-51-15
 Юрисконсульт _____ тел. _____
 Главный энергетик _____ тел. _____
 Лицо ответственное за снятие и передачу показаний _____ тел. _____

Приложения к Договору:

1. Приложение № 1 «Адреса поставки электрической энергии (мощности)».
2. Приложение № 2 «Перечень мест установки электросчетчиков и применяемых тарифов, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию».
3. Приложение № 3 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента».
4. Приложение № 4 «Порядок определения объема и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности)».
5. Приложение № 5 «Порядок оплаты потребленной электрической энергии (мощности)».
6. Приложение № 6 «Соглашение о лимитах/субсидиях бюджетных обязательств».
7. Приложение № 7 Плановые объемы.
8. Приложение № 8 Рапорт отпуска; Отчет о почасовом потреблении.

В случае составления и подписания Сторонами Приложения, не поименованного в предыдущих абзацах как неотъемлемая часть Договора, данное Приложение становится неотъемлемой частью Договора.

При составлении и подписании (согласовании) с сетевой организацией «Акта об осуществлении технологического присоединения», «Акта разграничения границ балансовой принадлежности», «Акта разграничения эксплуатационной ответственности», «Акта допуска прибора учета в эксплуатацию», «Акта осмотра (обследования) электроустановки» или «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Абонента» указанные акты становятся неотъемлемой частью Договора с момента предоставления.

11. ПОДПИСИ СТОРОН:

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:

Начальник Ковровского межрайонного подразделения сбыта

Н.Ю.Разумов

« _____ »
М.П.

Абонент:

Администрация Муниципального образования
Сарыевское Вязниковского района Владимирской
области

« _____ »
М.П. (при наличии)



[Handwritten signature]

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки, расчетных приборов учета электроэнергии и мест их установки и применяемых тарифов, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию

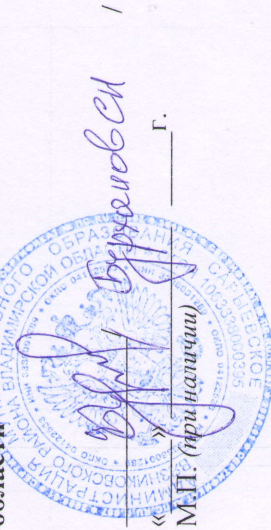
Администрация муниципального образования Сарыевское Вязниковского района Владимирской области
(наименование потребителя)

№ п/п	Наименование объекта	Наименование питающей подстанции, фидер, КТП	Место установки прибора учета	Тип и заводской номер прибора учета	Посл. дата гос. проверки	Кэфф. трансформации ТТ	Кэфф. трансформации ТН	Расчетный коэффициент	Показания на 01.07.2017 г.	Потери ЛЭП и трансформаторов, %	Собственник или иной законный владелец прибора учета	Месторасположение объекта	Группа (подгруппа), вариант тарифа на услуги по передаче и уровню напряжения, ценовая категория	Максимальная мощность (кВт)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	Пожарное ДЭПО	ПС «Мстера», Ф-603, КТП №52	ВРУ 0,4 кВ в помещении	ЦЭ6803В №098380687		-		1	4869	0	Администрация МО Сарыевское	ВР, д. Шустово	Первая ценовая категория, менее 150 кВт, непром НН	
5	Уличное освещение	ПС «Мстера тяговая», Ф-1002, КТП №549	ВРУ 0,23 кВ в помещении	Меркурий-201 №12879659		-		1	25723	2,5	Администрация МО Сарыевское	ВР, с. Сарыево, ул. Клубная, Шоссейная, Новая	Первая ценовая категория, менее 150 кВт, непром НН	
6	Уличное освещение в соответствии со сведениями об установленном электрооборудовании от 01.07.2017 г- 31,39 кВт и согласованного графика работы светильников на 2017 г.													

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:
Начальник Ковровского межрайонного подразделения сбыта

« / Н.Ю.Разумов /
М.П. _____ Г. _____

Абонент:
Администрация Муниципального образования Сарыевское Вязниковского района Владимирской области

« /
М.П. (при наличии) _____ Г. _____



Администрация муниципального образования Сарыевское
Вязниковского района Владимирской области

Наименование Абонента

**ПОРЯДОК
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА И РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ПОСТАВЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
(далее – Порядок)**

1. Цены на электрическую энергию и мощность. Ценовые категории.

1.1. Электрическая энергия и мощность по настоящему договору поставляются по нерегулируемым ценам.

В случае передачи Абонентом принятой от МРСК электрической энергии (мощности) или её части населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей (далее – население) цена в отношении данного объёма определяется в соответствии с действующим законодательством.

1.2. Цены на электрическую энергию и мощность определяются в зависимости от ценовой категории, выбранной Абонентом для расчётов путём направления МРСК соответствующего письменного уведомления, либо установленной в соответствии с положениями действующего законодательства.

1.3. Расчёты за электрическую энергию и мощность производятся по одной из следующих ценовых категорий:

- а) первая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- б) вторая ценовая категория, для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода
- в) третья ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность и оплату услуг по передаче в одноставочном выражении
- г) четвёртая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность и оплату услуг по передаче в двухставочном выражении;
- д) пятая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность, почасовое планирование Абонентом объёмов потребления электрической энергии и оплату услуг по передаче в одноставочном выражении;
- е) шестая ценовая категория, предполагающая проведение расчётов отдельно за электрическую энергию и мощность, почасовое планирование Абонентом объёмов потребления электрической энергии и оплату услуг по передаче в двухставочном выражении.

Абонент вправе изменить применяемую ценовую категорию в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, путём предварительного письменного уведомления МРСК о таком изменении.

Предусмотренное настоящим пунктом уведомление направляется в письменном виде и подписывается лицом, уполномоченным на совершение сделок от имени Абонента.

1.4. Нерегулируемые цены на соответствующий расчётный период рассчитываются МРСК в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность зависят от ситуации на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) и могут меняться из месяца в месяц. Изменение нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность в период действия настоящего договора не требует его переоформления.

При проведении расчётов по 3 (третьей) или 4 (четвёртой) ценовой категории нерегулируемые цены на электрическую энергию определяются в отношении каждого часа суток расчетного периода.

При проведении расчётов по 5 (пятой) или 6 (шестой) ценовой категории нерегулируемые цены на электрическую энергию рассчитываются в отношении каждого часа суток отдельно для фактических почасовых объёмов и отдельно для отклонений фактических почасовых объёмов от заявленных Абонентом плановых объёмов электрической энергии на соответствующий час как в большую, так и в меньшую сторону.

Нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность, а также порядок их расчёта доводятся до Абонента путём размещения соответствующей информации на официальном сайте МРСК в сети «Интернет» (www.mrsk-cp.ru).

1.5. Для целей определения стоимости объемов потребления электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, к расчету принимаются цены на электрическую энергию и мощность, определенные МРСК в соответствии с действующим законодательством за предшествующий расчетный период.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии и мощности до определения цен на электрическую энергию и мощность за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используются цены на электрическую энергию и мощность за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы.

1.6. МРСК вправе производить перерасчеты стоимости фактического объема электрической энергии (мощности), потребленного Абонентом, в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установленным действующим законодательством, а также регламентами оптового рынка электроэнергии, являющимися приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае перерасчета количества потребленной электрической энергии (мощности) в соответствии с условиями настоящего договора и действующего законодательства.

В случае изменения предельного уровня нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период (перерасчета количества потребленной электрической энергии) МРСК также вправе не позднее 30 (тридцати) календарных дней со дня опубликования на своем официальном сайте в сети «Интернет» (www.mrsk-cp.ru) информации об изменениях предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (проведения перерасчета количества потребленной электрической энергии) оформить документы о перерасчете и направить Абоненту 2 (два) экземпляра указанных документов за соответствующий расчетный период.

Абонент после получения от МРСК документов о перерасчете обязуется в течение 5 (пяти) дней с момента получения подписать 2 (два) экземпляра указанных документов и вернуть 1 (один) экземпляр МРСК. При непоступлении от Абонента в течение 5 (пяти) дней после получения подписанных документов о перерасчете или возражений к ним, документы считаются согласованными.

2. Объёмы электрической энергии и мощности, подлежащие оплате в текущем расчётном периоде, и плановые почасовые объёмы потребления электрической энергии.

2.1. Объёмы электрической энергии и мощности, подлежащие оплате в текущем расчётном периоде, принимаются равными соответственно объёмам электрической энергии и мощности, потреблённым Абонентом в предыдущем расчётном периоде.

2.2. При проведении расчётов по 5 (пятой) или 6 (шестой) ценовой категории Абонент обязан предоставить в МРСК данные о плановых почасовых объёмах электрической энергии в конкретные сутки расчётного периода не позднее, чем за 2 (два) дня до начала данных суток (до 12:00).

Данные о плановых почасовых объёмах предоставляются Абонентом с использованием Личного кабинета клиента (далее – ЛКК), являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МРСК в сети «Интернет» (www.mrsk-cp.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МРСК правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности. В случае отсутствия технической возможности передачи данных о плановых почасовых объёмах указанные данные предоставляются Абонентом не позднее, чем за 2 (два) дня до начала данных суток (до 12:00) в порядке, аналогичном изложенному в п. 3.2 настоящего Порядка.

Плановые почасовые объёмы предоставляются суммарно по всем уровням напряжения, на которых Абонент приобретает электрическую энергию, и распределяются по каждому уровню напряжения пропорционально фактическому потреблению Абонентом электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.

При непредоставлении или несвоевременном предоставлении Абонентом данных о плановых почасовых объёмах потребления электрической энергии на отдельные сутки либо при предоставлении указанных данных в отношении не всех часов таких суток плановый почасовой объём за часы, в отношении которых такие данные не предоставлены, определяется расчётным способом путём умножения фактических почасовых объёмов потребления Абонентом электрической энергии в такие часы на коэффициент 0,9.

3. Фактические объёмы электрической энергии и мощности.

3.1. За исключением случаев, отдельно оговоренных настоящим Порядком, фактические объёмы электрической энергии и мощности определяются на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

3.1.1. Фактические объёмы электрической энергии, потреблённые Абонентом в расчётном периоде при осуществлении расчетов по первой ценовой категории, определяются на основании данных, полученных с использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта).

Фактические объёмы электрической энергии, потреблённые Абонентом в расчётном периоде при осуществлении расчетов по второй ценовой категории определяются на основании данных, полученных с

использованием приборов учёта (в том числе входящих в состав измерительных комплексов и систем учёта) по каждой зоне суток.

Фактические объёмы электрической энергии, потреблённые Абонентом в расчётном периоде при осуществлении расчетов по третьей-шестой ценовым категориям определяются в отношении каждого часа суток в отдельности.

3.1.2. Фактический объем мощности, потребленной в расчетном периоде Абонентом, выбравшим для расчета 4 (четвертую) или 6 (шестую) ценовую категорию, определяется следующим образом:

а) как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в часы пиковой нагрузки, определенные коммерческим оператором оптового рынка в отношении МРСК;

б) как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором.

Стоимость фактических объемов мощности, указанных в настоящем пункте, определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Приложения.

3.1.3. Фактический объем мощности, потребленной в расчетном периоде Абонентом, выбравшим для расчета 3 (третью) или 5 (пятую) ценовую категорию, определяется как среднее арифметическое значение из фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной Абонентом в рабочие дни в часы пиковой нагрузки, определенные коммерческим оператором оптового рынка в отношении МРСК.

Стоимость фактического объема мощности, указанного в настоящем пункте определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Приложения.

3.2. Абонент обязан не позднее первого дня месяца, следующего за расчётным периодом, предоставлять в МРСК надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии, Рапорт), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний. Показания указываются Абонентом по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчётным.

При осуществлении расчетов по второй ценовой категории показания указываются Абонентом по каждой зоне суток по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчётным периодом.

При осуществлении расчетов по третьей-шестой ценовым категориям Абонент предоставляет не позднее 12:00 первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным периодом, надлежащим образом заполненный Акт снятия показаний приборов учёта (Отчёт об отпуске и покупке электрической энергии, Рапорт), именуемый в дальнейшем Акт снятия показаний и данные о почасовых объёмах потребления электрической энергии первого дня месяца, следующего за расчётным периодом.

Предоставляемые Абонентом данные о потреблении электрической энергии должны быть подписаны уполномоченным представителем Абонента и представлены в одной из следующих форм (по выбору Абонента):

а) на бумажном носителе, скрепленные собственноручной подписью уполномоченного представителя Абонента и печатью Абонента (при её наличии);

б) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, оформляемого и передаваемого в МРСК в порядке, дополнительно определенном Сторонами в соглашении о применении электронной подписи.

Предоставляемые Абонентом формы, указанные в абз. 3 настоящего пункта, должны содержать информацию о присвоенном точке учета коде ID, при этом указанный код остается неизменным в отношении точки поставки при замене прибора учета.

В случае передачи данных о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии в порядке, указанном в подп. а) настоящего пункта, указанные данные также дополнительно предоставляются Абонентом в электронном виде с использованием электронной почты на следующие адреса: _____@_____ и _____@_____. В

указанных случаях данные о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии за расчётный период предоставляются Абонентом в виде XML-документа в формате, установленном МРСК, а при отсутствии у Абонента технической возможности предоставлять указанные данные в формате XML-документа, установленном МРСК, - в виде электронного документа в формате *.xls установленной МРСК структуры документа.

Указанная в настоящем пункте информация о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии предоставляется Абонентом по каждому прибору учёта в отдельности.

3.3. Акт снятия показаний предоставляется на бумажном носителе по форме, установленной МРСК, и подписывается уполномоченным представителем Абонента.

Если Абонент передаёт принятую от МРСК электрическую энергию (мощность) населению и приравненным к нему категориям потребителей, Абонент обязан предоставить в МРСК сведения об объеме электрической энергии (мощности), переданной населению. Данные сведения указываются

Абонентом в приложении к Акту снятия показаний, которое оформляется по форме, установленной МРСК.

При непредставлении Абонентом указанных сведений объём электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению в расчётном периоде, определяется исходя из предоставленных Абонентом данных об объёмах электрической энергии (мощности), переданных населению в периоде, предшествующем расчётному. При непредоставлении Абонентом указанных сведений за 2 (два) и более расчётных периода подряд, стоимость объёмов электрической энергии и мощности, поставленных Абоненту за второй и последующий расчётные периоды, определяются без учёта передачи Абонентом электрической энергии (мощности) населению.

До окончания месяца, следующего за расчётным, Абонент обязан предоставить МРСК заверенную копию государственной статистической отчетности, в которой указаны фактические объёмы электрической энергии (мощности), переданные Абонентом населению за расчётный период.

При непредоставлении Абонентом указанной в настоящем пункте копии формы государственной статистической отчетности МРСК вправе произвести перерасчет стоимости фактического объёма электрической энергии и мощности, потреблённого Абонентом за расчётный период, без учёта объёмов электрической энергии (мощности), переданных Абонентом в расчётном периоде населению, и потребовать оплаты всего фактического объёма электрической энергии и мощности за расчётный период по нерегулируемым ценам. При этом последующее предоставление Абонентом указанных документов не влечет проведение перерасчета стоимости электрической энергии (мощности), поставленной за расчётный период.

Если данные об объёме электрической энергии (мощности), переданной Абонентом населению, указанные в копии статистической отчетности, отличаются от ранее полученных МРСК сведений за соответствующий расчётный период, величина отклонения учитывается МРСК в последующем расчётном периоде при определении объёмов электрической энергии (мощности), переданных Абонентом населению.

Абонент вправе предоставить данные об объёмах электрической энергии, потреблённой в расчётном периоде, с использованием ЛКК, являющегося программным модулем, размещённым на официальном сайте МРСК в сети «Интернет» (www.mrsk-cr.ru), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации в ЛКК в соответствии с установленными МРСК правилами, а также при наличии соответствующей технической возможности.

Если направленные Абонентом посредством использования ЛКК данные не подтверждены электронной подписью, применяемой в соответствии с условиями настоящего договора, Абонент обязан в письменной форме подтвердить переданные через ЛКК данные путём направления в МРСК Акта снятия показаний, предусмотренного настоящим пунктом, не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчётным (если более поздний срок не установлен МРСК).

При несоответствии данных, предоставленных в ЛКК, и данных, указанных в Акте снятия показаний, к расчёту принимаются данные, указанные Абонентом в Акте снятия показаний.

3.4. При непредоставлении Абонентом в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка данных объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяется следующим образом:

3.4.1. При наличии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять почасовые объёмы электрической энергии (при осуществлении расчетов по третьей-шестой ценовым категориям), объём электрической энергии, потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяется исходя из представленных в МРСК показаний контрольного прибора учёта. При этом при осуществлении расчетов по третьей-шестой ценовым категориям, если контрольный прибор учёта не позволяет получать данные о почасовых объёмах потребления, почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии определяются:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, почасовые объёмы рассчитываются путём распределения суммарного объёма электрической энергии, определённого по показаниям контрольного прибора учёта, пропорционально почасовым объёмам потребления, определённым в той же точке поставки расчётным прибором учёта за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МРСК (получены МРСК);

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, почасовые объёмы рассчитываются в соответствии с действующим законодательством.

3.4.2. При отсутствии контрольного прибора учёта объём электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту за расчётный период, определяются следующим образом:

а) для первого и второго расчётных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчётного прибора учёта, объёмы определяются исходя из показаний расчётного прибора учёта за

аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный период предыдущего года – на основании показаний расчётного прибора учёта за ближайший период, когда такие данные были предоставлены в МРСК;

б) для третьего и последующих расчётных периодов подряд объём потребления электрической энергии (мощности) в точке поставки определяется как произведение максимальной мощности в соответствующей точке поставки, к которой относятся приборы учёта, на количество часов в расчётном периоде, за который производится определение объёма электрической энергии данным расчётным способом. При этом количество часов в расчётном периоде определяется как произведение количества часов в сутки 24 (двадцать четыре), на количество календарных дней в соответствующем расчётном периоде. Если максимальная мощность определена без распределения по точкам поставки, то максимальная мощность в границах балансовой принадлежности Абонента распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного кабеля (провода). При отсутствии в договоре сведений о максимальной мощности, объём электрической энергии (мощности), потреблённой Абонентом в соответствующей точке поставки за расчётный период, определяется в соответствии с законодательством исходя из допустимой длительной токовой нагрузки вводного кабеля (провода). Почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии в соответствующей точке поставки за расчётный период определяются путём деления объёма электрической энергии, полученного согласно настоящему подпункту, на количество часов в расчётном периоде, за которые такой объём был рассчитан.

3.5. При непредоставлении Абонентом осуществляющим расчеты по третьей-шестой ценовым категориям данных в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка о почасовых объёмах потребления Абонентом электрической энергии за все или отдельные часы расчётного периода, при отсутствии соответствующего требованиям действующего законодательства и допущенного в эксплуатацию в установленном порядке контрольного прибора учёта, позволяющего измерять почасовые объёмы электрической энергии, и при отсутствии данных об объёмах электрической энергии (мощности), потреблённых Абонентом в предыдущих расчётных периодах, объёмы электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту в расчётном периоде, определяются в соответствии с требованиями абз. 12 п. 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства от 04.05.2012 № 442.

3.6. В случае уведомления Абонентом о выходе из строя, утрате, демонтаже или замене прибора учёта, принадлежащего Абоненту и (или) находящегося в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента, в течение установленного договором срока, а также в случае истечения срока межповерочного интервала такого прибора учёта объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, аналогичном установленному п. 3.4 настоящего Порядка.

Если в течение 12 (двенадцати) месяцев расчётный прибор учёта повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то объём электрической энергии, потреблённой в период неисправности или отсутствия прибора учёта энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется:

а) с даты выхода прибора учёта из строя и в течение 1 (одного) расчётного периода после этого – в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для первых двух расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта;

б) в последующие расчётные периоды вплоть до допуска расчётного прибора учёта в эксплуатацию – в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта.

3.7. В случае двукратного недопуска Абонентом представителей МРСК и (или) сетевой организации к прибору учёта объём электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, соответствующими такому прибору учёта, определяется в порядке, предусмотренном п. 3.4 настоящего Порядка для третьего и последующих расчётных периодов, за которые не предоставлены показания прибора учёта. Порядок определения объёма электрической энергии, предусмотренный настоящим пунктом применяется за период начиная с даты, когда произошёл факт двукратного недопуска, вплоть до даты допуска к такому прибору учёта.

3.8. Если в отношении одной или нескольких точек поставки Абонента осуществляющего расчеты по третьей-шестой ценовым категориям установлены приборы учёта, не позволяющие измерять почасовые объёмы электрической энергии, то почасовые объёмы потребления Абонентом электрической энергии в указанных точках поставки определяются путём распределения суммарного объёма электрической энергии, учтённого приборами учёта в таких точках поставки, пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии в точках поставки, оборудованных приборами учёта, позволяющими измерять почасовые объёмы электрической энергии. Положения настоящего абзаца применяются только в отношении точек поставки Абонента с напряжением 10 (десять) киловольт и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность в данных точках поставки не

превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности во всех точках поставки Абонента в соответствующих границах балансовой принадлежности.

В случае если во всех точках поставки Абонента установлены интегральные приборы учета, то вплоть до установки приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Абонента, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

3.9. При определении объема электрической энергии (мощности) не на основании показаний расчетных приборов учета, за исключением случая, предусмотренного абз. 7 п. 3.3 настоящего Порядка, последующий перерасчет не производится.

3.10. При выявлении случаев безучетного потребления, объём электрической энергии, потреблённой энергопринимающими устройствами Абонента, в отношении которых выявлен данный факт, определяется в порядке, предусмотренном подп. б) п. 3.4.2 настоящего Порядка.

Предусмотренные настоящим пунктом нарушения фиксируются в Акте о неучтённом потреблении электрической энергии, составленном по форме, установленной МРСК или сетевой организацией. Указанный Акт является основанием для проведения расчётов.

Объём безучётного потребления определяется за период, начиная с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета, а если такая проверка не была проведена – с даты, когда она должна была быть проведена в соответствии с настоящим Контактном, до даты выявления безучётного потребления, но не более сроков, установленных законодательством, с последующим составлением Акта о неучтённом потреблении электрической энергии.

Объём безучётного потребления включается в объёмы электрической энергии и мощности, потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МРСК исполнения обязательств по поставке электрической энергии в связи с выявлением безучётного потребления не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию и мощность.

3.11. При установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Абонента фактический объём электрической энергии, учтённый данным прибором учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта. Величина потерь электрической энергии, определённая в соответствии с действующим законодательством, указывается Сторонами в *Приложении № 2* к договору.

При осуществлении расчетов по третьей-шестой ценовым категориям часовые объёмы электрической энергии, потреблённой Абонентом в расчётном периоде, определяются с учётом часового объёма потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта.

Предусмотренные настоящим пунктом часовые объёмы потерь электрической энергии рассчитываются отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

а) исходя из суммарного объёма электрической энергии, потреблённой Абонентом за расчётный период, и из величины потерь, указанной в *Приложении № 2* к договору, определяется суммарный объём потерь электрической энергии за расчётный период, соответствующий конкретному прибору учёта.

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально объёмам потребления электрической энергии в соответствующие часы, учтённым данным прибором учёта.

3.12. При определении фактических объемов электрической энергии и мощности, потребленных Абонентом в расчётном периоде, на основании показаний приборов учёта, такие объёмы определяются за вычетом транзитного объема электрической энергии и мощности за соответствующий расчётный период. При этом при осуществлении Абонентом расчетов по третьей-шестой ценовым категориям из каждого суммарного почасового объёма электрической энергии, учтённого расчётными приборами учёта Абонента в расчётном периоде, вычитается суммарный транзитный объём электрической энергии за соответствующий час.

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии (мощности), переданные в сети смежных сетевых организаций, а также потреблённые транзитными потребителями, имеющими отдельные договоры с МРСК и объём потребления

электрической энергии (мощности) которыми учитывается расчетными приборами учёта, указанными в Приложении № 2 к договору в качестве транзитных.

В отношении транзитных объёмов, учитываемых приборами учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объёмов определяются на основании показаний таких приборов учёта.

В отношении транзитных объёмов, определённых суммарно за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения транзитных объёмов определяются в следующем порядке:

а) определяется суммарный за расчётный период транзитный объём, рассчитанный без дифференциации по каждому часу;

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим Порядком.

В случае отсутствия показаний расчетных (транзитных) приборов учета для определения транзитного объема электрической энергии и мощности указанный объем определяется исходя из показаний контрольных приборов учета, а в случае их отсутствия транзитный объем принимается равным 0 (нулю).

3.13. Абонент оплачивает по нерегулируемым ценам объёмы электрической энергии и мощности, уменьшенные на общий объём электрической энергии, переданный в расчётном периоде Абонентом населению и приравненным к населению в соответствии с действующим законодательством категориям потребителей.

В целях определения объёмов электрической энергии, оплачиваемых Абонентом по нерегулируемым ценам, соответствующих третьей-шестой ценовым категориям, почасовые объёмы электрической энергии уменьшаются на почасовые объёмы электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению.

Почасовые объёмы электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению, определяются путем распределения определённого в соответствии с п. 3.2 настоящего Порядка суммарного объёма электрической энергии, переданной Абонентом в расчётном периоде населению, пропорционально почасовым объёмам потребления Абонентом электрической энергии, определённым в соответствии с настоящим Порядком.

3.14. Расчёт объёмов электрической энергии и мощности, потребляемых Абонентом, выбравшим для расчетов 5 (пятую) или 6 (шестую) ценовую категорию, осуществляется в соответствии с действующим законодательством, при этом в отношении каждого часа суток определяется величина отклонения фактического почасового объёма потребления электрической энергии от планового объёма потребления электрической энергии на соответствующий час.

3.15. МРСК и (или) сетевая организация вправе проводить проверки правильности показаний приборов учёта, полученных в соответствии с настоящим Порядком, с составлением Акта снятия контрольных показаний приборов учёта. В случае расхождения данных, полученных в соответствии с п.п. 3.2-3.3 настоящего Порядка, с данными, указанными в Акте снятия контрольных показаний приборов учёта, к расчёту принимаются данные, указанные в таком Акте.

3.16. В случае если Абонент является владельцем нежилого помещения, входящего в состав многоквартирного дома (встроенные, пристроенные помещения), при непосредственном способе управления многоквартирным домом, а также в случае если способ управления домом не выбран или не реализован, расчет объёмов потребления электрической энергии (мощности) производится МРСК с учетом объёмов электрической энергии (мощности), поставленных на общедомовые нужды, рассчитанных в установленном законодательством порядке.

4. Определение стоимости электрической энергии и мощности.

4.1. Стоимость фактических объёмов электрической энергии и мощности, потреблённых Абонентом в расчётном периоде, определяется как произведение нерегулируемой цены текущего расчётного периода на соответствующие объёмы потребления электрической энергии и мощности, определённые согласно разделу 3 настоящего Порядка.

При расчётах по 5 (пятой) или 6 (шестой) ценовой категории стоимость электрической энергии определяется в отношении каждого часа суток расчётного периода отдельно для фактического объёма и объёма отклонения фактического почасового объёма от планового почасового объёма как в большую, так и в меньшую сторону.

4.2. Стоимость фактического объёма мощности, потреблённой Абонентом в расчетном периоде, рассчитывается следующим образом.

4.2.1. Для Абонента, выбравшего для расчета 1 (первую) ценовую категорию, как произведение цены на электрическую энергию (мощность), установленной согласно п.1.4. настоящего Порядка, на объём электрической энергии (мощности), определённый за расчетный период;

4.2.2. Для Абонента, выбравшего для расчета 2 (вторую) ценовую категорию, как произведение нерегулируемой цены текущего расчётного периода для отдельной зоны суток на соответствующий объём потребления электрической энергии (мощности), определённый за расчетный период;

4.2.3. Для Абонента, выбравшего для расчета 4 (четвертую) или 6 (шестую) ценовую категорию, как сумма следующих величин:

- произведение фактического объема мощности, определенного в соответствии с подп. а) п. 3.1.2 настоящего Порядка, на средневзвешенную нерегулируемую цену покупки электрической мощности на оптовом рынке;

- произведение фактического объема мощности, определенного в соответствии с подп. б) п. 3.1.2 настоящего Порядка, на ставку содержания сетей в составе двухставочного тарифа на услуги по передаче, установленного с учетом дифференциации по уровню напряжения.

4.2.4. Для Абонента, выбравшего для расчета 3 (третью) или 5 (пятую) ценовую категорию, как произведение фактического объема мощности, определенного в соответствии с п. 3.1.3 настоящего Порядка, на средневзвешенную нерегулируемую цену покупки электрической мощности на оптовом рынке.

4.3. В случае передачи Абонентом принятой от МРСК электрической энергии (мощности) или её части населению стоимость фактических объёмов электрической энергии и мощности, потреблённых Абонентом в расчётном периоде, рассчитывается как сумма следующих слагаемых:

- произведение определённых в соответствии с п. 3 настоящего Порядка фактических объёмов электрической энергии и мощности на соответствующие нерегулируемые цены, определённые для расчётного периода;

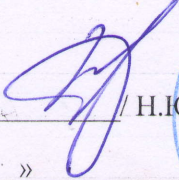
- произведение объёма электрической энергии (мощности), переданной в расчётном периоде Абонентом населению, на цену соответствующего расчетного периода, определённую в соответствии с действующим законодательством.

4.4. Стоимость объёмов электрической энергии и мощности, подлежащих оплате Абонентом в текущем расчетном периоде, определяется как произведение цен, установленных согласно п. 1.5 настоящего Порядка, на соответствующие объёмы, определённые в соответствии с п. 2.1 настоящего Порядка за предшествующий расчетный период.

В случае отсутствия данных об объёмах, определённых за предшествующий расчетный период, подлежащие оплате объёмы покупки электрической энергии (мощности) рассчитываются исходя из отношения максимальной мощности и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

4.5. Порядок оплаты Абонентом электрической энергии и мощности устанавливается Приложением № 5 к договору.

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:
Начальник Ковровского межрайонного
подразделения сбыта



/ Н.Ю.Разумов /

« »
М.П.

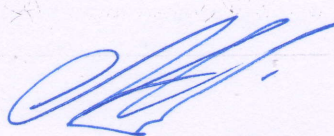


Абонент:

Администрация муниципального образования Сарыевское
Вязниковского района Владимирской области



« » Г.
М.П. (при наличии)



№ 51-5498

от « 01 » июля 2017г.

(далее по тексту – договор)

Администрация муниципального образования Сарыевское
Вязниковского района Владимирской области

Наименование Абонента

Приложение составлено «01» июля 2017г.

ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБЛЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

1. Оплата электрической энергии (мощности), поставляемой (продаваемой) Абоненту (с учетом Субабонентов), производится Абонентом на расчетный счет МРСК, указанный в настоящем договоре.

2. Оплата электрической энергии производится в порядке, изложенном в абзацах 2, 3 и 4 пункта 82 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения).

3. Не позднее 3 (трех) дней до наступления сроков, указанных в абзацах 2, 3 и 4 пункта 82 Основных положений, МРСК выставляет Абоненту счёт.

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»:
Начальник Ковровского межрайонного
подразделения сбыта

Н.Ю.Разумов /

« _____ »
М.П.

Г.

Абонент:

Администрация муниципального образования Сарыевское
Вязниковского района Владимирской области

« _____ »
М.П. (при наличии) _____ Г.

СОГЛАШЕНИЕ К ДОГОВОРУ № 51-5498 от
ОЛИМПИТАХ/СУБСИДИХ БЮДЖЕТНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ 20__ ГОД

Форма утверждена
МРСК

Код средства по
классификации

Объект №

Полное наименование абонента

ИНН

Лицевой счет №

Лицевой счет №

Лицевой счет №

на средства, выделенные из бюджета _____ области
на средства от предпринимат. и иной, приносящей доход, деятельности или аренды

1. ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕ И ИСТОЧНИКИ ЕГО ОПЛАТЫ

в том числе:

МЕСЯЦ	ВСЕГО		Средства от предпринимательской и иной, приносящей доход, деятельности или аренды				Прочие средства	
	Общее потребление в тыс.кВт.ч	в том числе: группа потребителей "население" и приравненные к ним в тыс.кВт.ч	Лимиты/Субсидии бюджета области	тыс.кВт.ч	тыс.руб. (с НДС)	тыс.кВт.ч		тыс.руб. (с НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ЯНВАРЬ								
ФЕВРАЛЬ								
МАРТ								
АПРЕЛЬ								
МАЙ								
ИЮНЬ								
ИЮЛЬ								
АВГУСТ								
СЕНТЯБРЬ								
ОКТЯБРЬ								
НОЯБРЬ								
ДЕКАБРЬ								
ВСЕГО								

2. Настоящее соглашение составляется в четырех экземплярах, вступает в силу с даты подписания и действует до _____

АБОНЕНТ

Представитель (ФИО), должность

Исп. от аб-та

М.П. (при наличии)

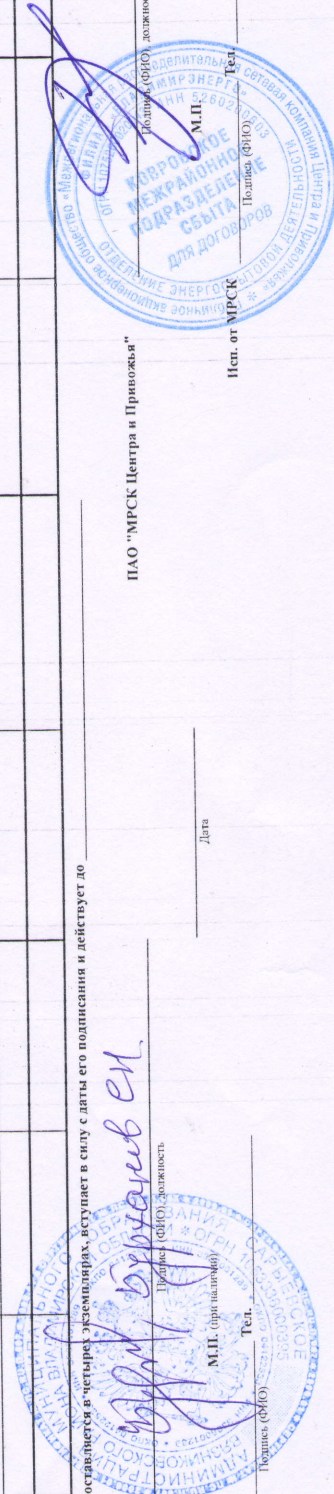
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"

Представитель (ФИО), должность

Исп. от МРСК

Дата

Дата



Фактический почасовой объем потребления электрической энергии

Номер контракта: _____ Дата заключения договора

Идентификационный код Абонента: _____ МРСК

Наименование Абонента: _____

Период поставки: с: _____ По: _____

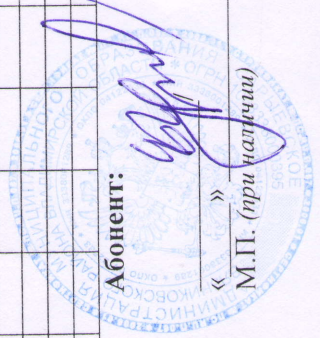
МВтч

Дата/Час суток	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24		
01. 20																										
02. 20																										
03. 20																										
04. 20																										
05. 20																										
06. 20																										
07. 20																										
08. 20																										
09. 20																										
10. 20																										
11. 20																										
12. 20																										
13. 20																										
14. 20																										
15. 20																										
16. 20																										
17. 20																										
18. 20																										
19. 20																										
20. 20																										
21. 20																										
22. 20																										
23. 20																										
24. 20																										
25. 20																										
26. 20																										
27. 20																										
28. 20																										
29. 20																										
30. 20																										
31. 20																										

ПАО «МРСК Центра и Приволжья»
 Начальник Ковровского межрайонного
 подразделения сбыта

« » Г.
 М.П. / Н.Ю. Разумов /

Абонент:
 « » Г.
 М.П. (при наличии)



**СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАНОВЛЕННОМ
ЭЛЕКТРООБОРУДОВАНИИ И РЕЖИМЕ ЕГО РАБОТЫ**

на 01.07.2017 г.

МО	Населенный пункт	Улица	Подстанция	Фидер	ТП	№ опоры, дома	факт кол. Свет	мощ.
Сарыево	Высоково д.		Мстера	1002	29	б/н,б/н,б/н	1*0,25 2*0,065	0,38
Сарыево	Осинки д.	Комсомольская	Мстера	611	513	ф-1: 14,11, д.3,4,6	3*0,25 2*0,065	0,88
Сарыево		Кооперативная	Мстера	611	512	10,13,19,24	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево		Молодежная	Мстера	611	512	1,2,5,9	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево		Октябрьская	Мстера	611	513	26,31,44,д.26,3,9	3*0,25 3*0,065	0,945
Сарыево		Первомайская	Мстера	611	512	4,28,25	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Советская	Мстера	611	513	10,43, д.24,11	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево		Школьная	Мстера	611	512	20,24,31	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Шоссейная	Мстера	611	512	47,50,52	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Охлопково д.		Мстера	611	21	6,8, д.4,8	3*0,25 1*0,065
Сарыево	Селянкино д.		Мстера	611	25	4,8,13,17	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево	Симонцево д.		Мстера-Тяговая	1001	49	26	1*0,25	0,25
		Лесоучасток	Мстера-Тяговая	1001	56	ф-2: 3,7,10 д.8,16,11	3*0,25 3*0,065	0,945
Сарыево	Шустово д.	Советская	Мстера	611	19	ф-2: 12,23,25	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Колхозная	Мстера	603	52	12,14,19,20,27,29	3*0,25 3*0,065	0,945
Сарыево		Молодежная	Мстера	603	52	11,13,17,19,15,41,34, д.17,35	4*0,25 5*0,065	1,325
Сарыево		Центральная	Мстера	611	19	ф-1: 11,14,15,21,25,27,32	4*0,25 3*0,065	1,195
Сарыево	Юрышки д.		Мстера	611	22	д.12,16,20,21	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево	Сарыево с.	Больничная	Мстера-Тяговая	1001	30	ф-3: 7,31,34	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Дачная	Мстера-Тяговая	1001	14	д.2,6,8	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Механизаторов	Мстера-Тяговая	1001	32	ф-2: 20,24, д.3,6	2*0,25 2*0,065	0,63
Сарыево		Молодежная	Мстера-Тяговая	1001	14	д.3,5,8	2*0,25 1*0,065	0,565
Сарыево		Первомайская	Мстера-Тяговая	1001	30	ф-2: 22,28	1*0,25 1*0,065	0,315
Сарыево		Советская	Мстера-Тяговая	1001	30	ф-1: 10,12,14,21,25,38,43,44; ф-3: 15,16,21	7*0,25 4*0,065	2,01
Сарыево		Специалистов	Мстера-Тяговая	1001	14	ф-2: 5а,11,12,15,17	3*0,25 2*0,065	0,88
Сарыево		Школьная	Мстера-Тяговая	1001	14	ф-2: 4,6,14,16, д.22,23	3*0,25 3*0,065	0,945
Сарыево		Железнодорожная	Мстера-Тяговая	1002	400	ф-1: 53,52,50,55,60,64,67,69,72,74,78,79	8*0,25 4*0,065	2,26
Сарыево	Клубная	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-3: 40,41,44	3*0,25 под ПУ	ПУ	
Сарыево	Лесная	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-2: 5,6,7,8,9,12,13,14,16,17	10*0,25	2,5	

Сарьево	Сарьево ст.	Молодежная	Мстера-Тяговая	1002	400	ф-2: б\н, 33,37,41,46,44,54,55,55	8*0,25 1*0,065	2,065
Сарьево		Первомайская	Мстера-Тяговая	1002	400	ф-2, 13,19,17,77	3*0,25 1*0,065	0,81
Сарьево		Новая	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-4:20,23,24,25,27,28	6*0,25 под ПУ	ПУ
Сарьево		Октябрьская	Мстера-Тяговая	1002	400	ф-1: 22,27,29,31,34,36,40,42,43,44,45	8*0,25 3*0,065	2,19
Сарьево		Почтовая	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-3: 27,26,23,32,39	5*0,25 под ПУ	ПУ
Сарьево		Советская	Мстера-Тяговая	1002	400	ф-1: 5,10,14; ф-2: 72,67,63,82,2	8*0,25	2
Сарьево		Школьная	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-3: 21	1*0,25	ПУ
Сарьево		Шоссейная	Мстера-Тяговая	1002	549	ф-3: 5; ф-4: 7,9,13,17,18	5*0,25 1*0,065 под ПУ	ПУ

31,39

ИТОГО: 31,39 кВт

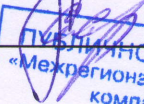
Особые условия:

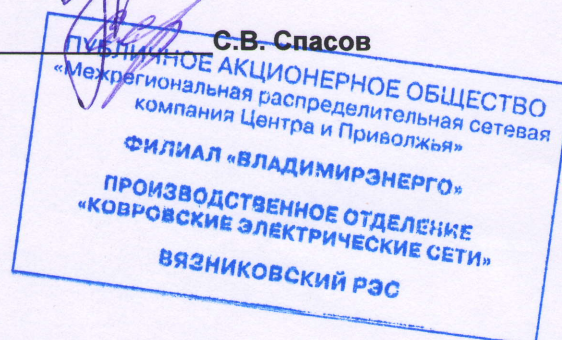
В случае выхода расчетного прибора учета из строя применяется расчет оплаты за потребленную электроэнергию по установленной мощности и часам горения до восстановления учета.

Глава МО "Сарьевское"

Руководитель группы учета Вязниковского РЭС

 Бурханов С.Н.

 С.В. Спасов



СОГЛАСОВАНО:
Глава администрации
муниципального образования

Сарыевское

Подпись

« » 2017 г.

УТВЕРЖДАЮ

Электросетевая организация:
Филиал «Владимирэнерго» ПО "КЭС"
Вязниковский РЭС

Константинов А.М.

Подпись

« » 2017 г.

Суточный график включения и отключения уличного освещения

Месяц года	Время включения (час мин)	Время отключения (час мин)	Количество суток	Количество часов горения (час мин)
январь	17-00	8-00	31	465-00
февраль	18-00	7-30	28 / 29	378-00 / 391-30
март	19-00	6-20	31	351-20
апрель	20-00	5-00	30	270-00
май	21-00	4-00	31	217-00
июнь	22-00	3-30	30	165-00
июль	21-30	4-00	31	201-30
август	20-30	4-30	31	248-00
сентябрь	20-00	5-30	30	285-00
октябрь	19-00	7-00	31	372-00
ноябрь	18-00	7-30	30	405-00
декабрь	17-00	8-30	31	480-30
ИТОГО			365 / 366	3838-20 / 3851-50

Данный график применяется для расчетов за потребленную электроэнергию при отсутствии прибора учёта электроэнергии

Руководитель ГУ ЭЭ Вязниковского РЭС

С.В. Спасов

