

## ДОГОВОР энергоснабжения № 4000057/19

г. Волгоград

01 декабря 2019 г.

Публичное акционерное общество «Волгоградэнергосбыт», именуемое в дальнейшем *Гарантирующий поставщик*, в лице начальника Волгоградского городского управления Васильева Алексея Васильевича, действующего на основании доверенности № 247 от 28.12.2018г., с одной стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Дзержинец», именуемое в дальнейшем *Потребитель*, в лице

*председателя правления Буренковой Нелли Сергеевны*, действующего на основании *устава*, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. Предмет договора

1.1. *Гарантирующий поставщик* обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) *Потребителю* в точках поставки, определенных Приложением 3 к настоящему договору, а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Договорный объем потребления (передачи) электрической энергии (мощности) на год с разбивкой по месяцам и уровням напряжения определен приложением 1 к настоящему договору.

1.2. Для целей настоящего договора используются следующие основные понятия:

**Сетевые организации** (далее – **СО**) – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии, и состоят в договорных отношениях по оказанию этих услуг с *Гарантирующим поставщиком*.

**Смежные сетевые организации** (далее – **ССО**) – организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям **СО**, в том числе опосредованно, с использованием которых они оказывают услуги по передаче электрической энергии *Потребителям*, состоящим в договорных отношениях с *Гарантирующим поставщиком*.

**Владельцы сетей** (далее – **ВС**) – организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, технологически присоединёнными к электрическим сетям **СО**, в том числе опосредованно, но не оказывающие услуги по передаче электрической энергии *Потребителям*, состоящим в договорных отношениях с *Гарантирующим поставщиком*.

**Опосредованное присоединение** – присоединение энергопринимающих устройств *Потребителя* к электрическим сетям **СО** через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям **СО**.

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

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

**Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы** (далее – **СКУЭ**) – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки *Потребителя*.

**Точка поставки электрической энергии (мощности)** (далее – **точка поставки**) – место исполнения обязательств по настоящему договору, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств *Потребителя*, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении – в точке присоединения энергопринимающего устройства *Потребителя* к объектам электросетевого хозяйства **СО** (**ССО**).

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного настоящим договором и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (далее – **Основные положения**) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого (которой) возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

**Бездоговорное потребление** – самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке догово-

*Орешко*

ра, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами ограничения.

**Замещающая информация** – данные контрольных приборов учёта, данные СО, данные о расходе энергии (мощности) за аналогичный расчетный период предшествующего года, определенный исходя из показаний расчетного прибора учета, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предшествующего года – исходя из данных за ближайший расчетный период, когда такие данные были предоставлены, акты об определении количества энергии (мощности) на период временного отсутствия прибора учета.

**Расчётный период** – календарный месяц.

1.3. Категория надёжности энергоснабжения *Потребителя* определяется в приложениях 6 и 6а к настоящему договору.

1.4. Величина технологической и(или) аварийной брони определяется в актах согласования технологической и(или) аварийной брони (далее – акты АТБ) (приложение 6б к настоящему договору).

1.5. Услуги по передаче электрической энергии в рамках исполнения обязательств *Гарантирующего поставщика*, предусмотренных п. 1.1. настоящего договора, оказываются СО, которой является:

Наименование	Адрес	Телефон	Адрес в сети Интернет
Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	400066, Россия, г. Волгоград, пр. Ленина, д. 15	(8442) 96-43-59	<a href="http://volgogradenergo.mrsk-yuga.ru/">http://volgogradenergo.mrsk-yuga.ru/</a>
ПАО "ВМЭС"	400017, Волгоград, ул. имени адмирала Ушакова, 11	(8442) 55-01-24	<a href="http://www/ao-vmes.ru">http://www/ao-vmes.ru</a>

## 2. Права и обязанности Сторон

### 2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Осуществлять продажу электрической энергии (далее – энергия), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки энергии в точки поставки (приложение 3 к настоящему договору), в согласованном сторонами объеме (приложение 1 к настоящему договору). Перечень точек поставки определяется в соответствии с документами о технологическом присоединении, являющимися неотъемлемой частью настоящего договора.

2.1.2. Обеспечить продажу энергии в точки поставки с показателями качества энергии (далее - ПКЭ), соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТа 32144-2013.

При получении от *Потребителя* сообщения об отклонении ПКЭ от показателей, установленных требованиями технических регламентов, а до принятия соответствующих технических регламентов – обязательных требований государственных стандартов, не позднее десятидневного срока, организовать совместно с уполномоченными представителями СО измерения по приборам контроля качества, с последующим оформлением соответствующего акта и определением стороны, виновной за отклонение ПКЭ. Оплату расходов по измерению ПКЭ и возмещению причинённого ущерба осуществляет сторона, виновная за отклонение ПКЭ в соответствии с актом.

2.1.3. Уведомлять Потребителя в установленном порядке о планируемом введении полного и(или) частичного ограничения режима потребления энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г. (далее – Правила ограничения).

2.1.4. Ежегодно доводить до сведения *Потребителя* графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и действий противоаварийной автоматики по форме приложения 7 к настоящему договору. Графики разрабатываются на основании требований к объемам, времени и местам ввода аварийного ограничения, определенных системным оператором, а также с учетом объемов технологической и аварийной брони и требований по категории надежности энергоснабжения.

2.1.5. Обеспечить уведомление *Потребителя* о введении в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия мер по предотвращению аварии в сетях СО (ССО), не позднее 14-00 часов суток, предшествующих дате ограничения (ограничение вводится с 00-00 часов), а также незамедлительное уведомление о временном отключении в случае внезапного возникновения аварийной ситуации и временного отключения.

Введение в действие графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с Приложением 7 к настоящему договору.

2.1.6. Сообщать *Потребителю* письменно или путем размещения информации на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в сети интернет, а также на информационных стендах в сбытовых участках (управлениях) об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов и других реквизитов и сведений, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события.

2.1.7. Сообщать *Потребителю* письменно об изменении перечня представителей *Гарантирующего поставщика*, указанных в приложении 5 к настоящему договору, в течение 3-х дней с момента наступления указанного события.

2.1.8. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав *Потребителя*, предусмотренных настоящим договором.

*Оригинал*

*Оригинал*

## 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Беспрепятственного периодического доступа уполномоченного представителя *Гарантирующего поставщика* к энергопринимающим устройствам и *СКУЭ Потребителя* с целью:

- проверки условий эксплуатации и сохранности *СКУЭ*, правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний);
- составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии;
- проведения замеров для определения качества энергии;
- выполнения работ в электрических сетях и установках, находящихся на обслуживании *СО (ССО, ВС)*;
- введения ограничения режима потребления энергии (мощности) согласно п. 2.2.2;
- проведения контроля при осуществлении *Потребителем* самостоятельного ограничения режима потребления энергии и снятия показаний приборов учета *Потребителя* на дату и время введения ограничения режима потребления энергии;
- проведения контроля соблюдения *Потребителем* введенного ограничения режима потребления энергии (мощности).

2.2.2. Инициировать введение ограничения режима потребления энергии в порядке и случаях, установленных Правилами ограничения.

2.2.3. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с *Потребителя*, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения, компенсации понесенных расходов, связанных с оплатой действий *СО (субисполнителя)* по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных указанными Правилами.

2.2.4. При выявлении факта безучетного потребления энергии составить акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

2.2.5. Вносить изменения в настоящий договор в случаях изменения условий продажи и передачи энергии (мощности) для *Гарантирующего поставщика*.

2.2.6. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при неисполнении или ненадлежащим исполнении *Потребителем* обязательств по оплате энергии (мощности), уведомив *Потребителя* за 10 рабочих дней до заявляемой *Гарантирующим поставщиком* даты отказа от договора.

2.2.7. Запрашивать у *Потребителя* информацию о членах садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения граждан (садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого товарищества, садоводческого, огороднического или дачного потребительского кооператива, садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого партнерства), имеющих задолженность по оплате за потребленную энергию за 2 расчетных периода (ФИО, адрес проживания, размер и период задолженности, адрес объекта энергопотребления, потребляемая мощность, точка поставки энергии и другая необходимая информация).

**Примечание:** пункт 2.2.7. применяется только в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, являющихся видом товариществ собственников недвижимости.

## 2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления энергии (мощности) и договорные величины поставки энергии (мощности), указанные в Приложении 1 к настоящему договору.

2.3.2. Производить оплату приобретенной энергии (мощности) и оказанных услуг в порядке, сроки и размере, установленном настоящим договором.

2.3.3. Обеспечивать эксплуатацию установленной и допущенной в эксплуатацию *СКУЭ*, сохранность и целостность *СКУЭ*, своевременную ее замену в случаях, предусмотренных законодательством РФ и настоящим договором, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

В течение 24 часов с момента выявления фактов выхода из строя или утраты, истечения межповерочного интервала *СКУЭ* и/или ее элементов, выявления нарушения схемы учета, пломбировки или знаков визуального контроля сообщить об этом *Гарантирующему поставщику*.

2.3.4. Обеспечивать соблюдение установленного договором и законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия в процессе учета энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части допуска установленного прибора учета в эксплуатацию; определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты по договору; эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев; передачи данных приборов учета; сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.3.5. Выполнять предписания *Гарантирующего поставщика (СО)* по приведению *СКУЭ*, принадлежащей *Потребителю*, и схемы ее включения в соответствие с требованиями законодательства РФ и настоящего договора.

2.3.6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих *Потребителю* энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с правилами технической эксплуатации, правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок и оперативно-диспетчерского управления и нести ответственность за их состояние. Проводить контроль замеров *ПКЭ* в принадлежащих *Потребителю* объектах электросетевого хозяйства в сроки, указанные в Правилах технической эксплуатации электроустановок потребителей, с привлечением *Гарантирующего поставщика*.

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

*Буркина*

энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) *Потребителя*, определяемые в соответствии с Приказом Минэнерго РФ №380 от 23.06.2015г., при участии в регулировании мощности по соглашению с *СО*.

2.3.8. Обеспечивать беспрепятственный периодический доступ представителям *Гарантирующего поставщика* к элементам *СКУЭ* и энергопринимающим устройствам *Потребителя*, расположенным на его территории для проведения работ, указанных в п. 2.2.1. и 2.3.28, в том числе, обеспечивать периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к *СКУЭ* для ее проверки и снятия показаний приборов учета.

2.3.9. Обеспечивать эксплуатацию принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также обеспечивать возможность реализации воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и *СО*, в случае если энергопринимающие устройства *Потребителя*, подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям или Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и находятся под их воздействием.

2.3.10. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

2.3.11. Обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.12. Обеспечивать установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ.

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

2.3.13. Обеспечивать соблюдение установленного актом АТБ режима потребления энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления энергии.

2.3.14. По требованию *Гарантирующего поставщика* предоставлять технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в течение 5-ти рабочих дней с даты поступления запроса.

2.3.15. Информировать *СО (ССО, ВС – в случае опосредованного присоединения)* о:

- продолжительности режима ограничения потребления энергии, приводящего к снижению категории надежности электроснабжения *Потребителя* и уведомлять о результатах информирования *Гарантирующего поставщика*.

- дате проведения плановых ремонтных работ, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления энергии при проведении ремонтных работ в электроустановках *СО (ССО, ВС – в случае опосредованного присоединения)* в порядке оперативных взаимоотношений. Перерыв в электроснабжении *Потребителя* в случае срабатывания устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с успешным включением (АПВ, АВР) не считается отключением *Потребителя*. При условии электроснабжения *Потребителя* от двух независимых источников питания аварийное отключение одного из источников от действия РЗА или отключение одного из источников по согласованию не является ограничением режима потребления.

2.3.16. Выполнять требования представителей *Гарантирующего поставщика*, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (приложение 7 к настоящему договору) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину.

2.3.17. Соблюдать заданные в установленном порядке представителями *Гарантирующего поставщика*, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.18. Вести переговоры по вопросам оперативного управления и переключений в электроустановках только с лицами, имеющими право проведения оперативных переговоров в соответствии со списками, полученными от *СО*, а также направлять в *СО* (копию *Гарантирующему поставщику*) списки лиц, имеющих право проведения оперативных переговоров со стороны *Потребителя*.

2.3.19. Незамедлительно уведомлять *Гарантирующего поставщика* и *СО*:

- об авариях на энергопринимающих объектах, принадлежащих *Потребителю*, связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

*Вручение*

*Сотрудник*

- о поражениях электрическим током людей и животных, о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

2.3.20. Для определения величины отпущенной за расчетный период *Потребителю* энергии (мощности) в сроки на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора в случаях, предусмотренных договором, снимать показания СКУЭ) в следующем порядке:

- по СКУЭ, установленным на районных подстанциях и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО* (*ССО*, *ВС* – в случае опосредованного присоединения), совместно с дежурным персоналом районной подстанции или уполномоченными представителями (в случае отсутствия дежурного персонала на подстанции) *СО* (*ССО*, *ВС*);

- по СКУЭ, установленным на абонентских подстанциях, а также на линиях 0,4 кВ – самостоятельно;

- в случае невозможности участия представителя *Потребителя* в съеме показаний СКУЭ, установленной на районной подстанции и в ТП 10-6/0,4 кВ *СО* (*ССО*, *ВС* – в случае опосредованного присоединения) в сроки, указанные в настоящем пункте, для определения величины потребленной за расчетный период энергии (мощности) следует использовать показания СКУЭ, зафиксированные персоналом *СО* (*ССО*, *ВС*) в специальном журнале, хранящемся в структурном подразделении *СО* (*ССО*, *ВС*).

На основании показаний СКУЭ рассчитывать объем потребленной энергии (мощности) и до 16 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, представлять *Гарантирующему поставщику* информацию о потреблении энергии (мощности) по форме ведомости показаний СКУЭ (далее – ведомость) в соответствии с приложением 4 (4а) к настоящему договору за подписью уполномоченного лица. Ведомость должна быть скреплена печатью *Потребителя*.

2.3.21. В течение 3-х рабочих дней с момента получения от *Гарантирующего поставщика* акта приема-передачи подписать и вернуть в адрес *Гарантирующего поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания.

2.3.22. Подключать к своим сетям субпотребителей только с соблюдением установленного порядка технологического присоединения, при условии внесения соответствующих изменений в настоящий договор. В течение 3-х дней после фактического подключения субпотребителя письменно уведомить об этом *Гарантирующего поставщика*.

2.3.23. Предпринять все необходимые действия для обеспечения поставки энергии субпотребителям, состоящим в договорных отношениях с *Гарантирующим поставщиком* и подключенным к сетям *Потребителя* (за исключением случая, указанного в п. 2.3.29), в объеме, установленном соответствующими договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и с показателями качества, соответствующими требованиям технических регламентов, а до принятия соответствующих регламентов требованиям ГОСТа 32144-2013.

2.3.24. Представлять на согласование *Гарантирующему поставщику* в письменной форме не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемых изменений данные при возникновении необходимости изменения схем электроснабжения и включения СКУЭ, изменения величин мощности, в том числе и предусмотренных в актах АТБ.

2.3.25. Составить (изменить) и согласовать с *СО* акт АТБ, если *Потребитель* (отдельные используемые им объекты) относится к потребителям ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, и категории которых определены в приложении к Правилам ограничения, а также к потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых отнесены к первой категории надежности, и у него отсутствует акт АТБ на дату подачи заявления о заключении настоящего договора или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта АТБ в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также передать *Гарантирующему поставщику* копию акта АТБ не позднее 5 дней со дня согласования с *СО*.

Иные Потребители (отдельно используемые им объекты), ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, используемых в производственном цикле, обязаны передавать *Гарантирующему поставщику* копию акта АТБ, составленного после подачи заявления о заключении договора, либо измененного ранее составленного акта АТБ в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, не позднее 5 дней со дня согласования с *СО*.

2.3.26. Соблюдать порядок оформления изменения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, установленный законодательством РФ.

2.3.27. Информировать *Гарантирующего поставщика*, *СО* об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников *Потребителя*, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.28. При получении от *Гарантирующего поставщика* уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществлять самостоятельно или под контролем частичное (полное) ограничение режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, принадлежащими *Потребителю*, на дату и до уровня (при частичном ограничении режима потребления энергии), которые указаны в уведомлении об ограничении режима потребления.

2.3.29. При получении от *Гарантирующего поставщика* уведомления о введении ограничения режима потребления субпотребителю, подключенному к сетям *Потребителя*, производить ограничение режима потребления энергии (мощности) в объеме и в сроки, указанные в уведомлении.

2.3.30. Оплачивать затраты *Гарантирующего поставщика*, не включенные в тариф на энергию (мощность), в том числе связанные с осуществлением представителями *Гарантирующего поставщика* по инициативе *Потребителя* проверок и обследований (за исключением проверки качества энергии в случае возникновения отклонений ПКЭ от норматива по вине *СО*), а также компенсировать понесенные расходы, связанные с оплатой действий *СО* (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи энергии, а также с совершением им действий,

Согласовано

Директор

предусмотренных Правилами ограничения, в случае если в отношении *Потребителя* было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах ограничения.

2.3.31. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме:

- об изменениях своего наименования, организационно-правовой формы, юридического либо почтового адреса, банковских реквизитов, перечня должностных лиц (приложение 5), смены лица, ответственного за электрохозяйство *Потребителя*, и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора в течение 3-х дней с момента наступления соответствующего события;

- о прекращении деятельности организации – за 30 дней до наступления указанного события.

2.3.32. Уведомить *Гарантирующего поставщика* в письменной форме не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой *Потребителем* даты расторжения или изменения настоящего договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления, в случае если *Потребитель* имеет намерение в соответствии с Основными положениями, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у *Гарантирующего поставщика*.

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

2.3.33. Оплатить *Гарантирующему поставщику* стоимость потребленной до заявляемой *Потребителем* даты расторжения договора (заявленной даты изменения договора) электрической энергии (мощности),

2.3.34. В случае установки устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) в электроустановке, находящейся на балансе *Потребителя*, обеспечивать работоспособность устройства, соблюдать в течение всего срока действия договора, предъявляемые эксплуатационные требования и ежегодно до 1 августа предоставлять в адрес *Гарантирующего поставщика* протоколы настройки устройств.

2.3.35. Предоставлять *Гарантирующему поставщику* информацию о членах садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения граждан (садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого товарищества, садоводческого, огороднического или дачного потребительского кооператива, садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого партнерства), имеющих задолженность по оплате за потребленную энергию за 2 расчетных периода, в течение 5 дней с момента получения запроса от *Гарантирующего поставщика*.

Информация предоставляется по каждому члену садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого объединения граждан (садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого товарищества, садоводческого, огороднического или дачного потребительского кооператива, садоводческого, огороднического или дачного некоммерческого партнерства) отдельно и включает в себя ФИО, адрес проживания, размер и период задолженности, адрес объекта энергопотребления, потребляемую мощность, точку поставки энергии и другую необходимую информацию.

**Примечание:** пункт 2.3.35. применяется только в отношении садоводческих или огороднических товариществ, являющихся видом товариществ собственников недвижимости.

2.3.36. Сообщить *Гарантирующему поставщику* выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее - номер мобильного телефона) и (или) адрес электронной почты, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления энергии.

2.3.37. Утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в порядке, предусмотренном законодательством РФ, в случае если *Потребитель* относится к потребителям ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям.

Срок проведения мероприятий по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

## 2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Заявлять *Гарантирующему поставщику* об ошибках, обнаруженных в документах по исполнению обязательств, и требовать произвести перерасчет. Подача заявления об ошибке в документах по исполнению обязательств не освобождает *Потребителя* от обязанности принять и оплатить в установленный срок документ в неоспариваемой им части.

2.4.2. Приобретать энергию (мощность) в точках поставки с ПКЭ, соответствующими требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям.

2.4.3. Участвовать в проведении замеров качества энергии.

2.4.4. Осуществлять совместную с представителями *Гарантирующего поставщика* проверку правильности снятия показаний СКУЭ, с соответствующим оформлением актом контрольного снятия показаний.

2.4.5. Вносить предложения по изменению условий договора в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

2.4.6. Вносить предложения по изменению договорного объема потребления энергии (мощности) в период действия договора в порядке и сроки, установленные договором,

2.4.7. После получения письменного согласия *Гарантирующего поставщика* производить замену СКУЭ и ее составляющих элементов: счетчиков, измерительных трансформаторов тока и напряжения, датчиков, питающих цепей.

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

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;

*Муромцев*

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

2.4.9. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение данного договора, при условии оплаты *Гарантирующему поставщику* не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой *Потребителем* даты расторжения договора стоимости потребленной энергии (мощности).

2.4.10. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у *Гарантирующего поставщика*, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного *Гарантирующим поставщиком* за расчетный период, при условии выполнения *Потребителем* обязанностей, предусмотренных Основными положениями.

2.4.11. Выбирать любое лицо для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии.

### 3. Порядок согласования и изменения объема энергии (мощности)

#### 3.1. Порядок согласования годового объема поставки энергии (мощности):

3.1.1. Объем поставки энергии (мощности) определяются на год, помесечно, с разбивкой по соответствующему уровню напряжения

Для *Потребителей*, получающих энергию с шин генерирующих станций и их пристанционных узлов, с отдельным указанием данного объема энергии (мощности).

3.1.2. Предварительную заявку на необходимый *Потребителю* объем энергии (мощности) в следующем году *Потребитель* обязан подать *Гарантирующему поставщику* по форме приложения 1б к настоящему договору.

3.1.3. Окончательная заявка на необходимый *Потребителю* объем энергии (мощности) в следующем году подается *Гарантирующему поставщику* по форме приложения 1б к настоящему договору.

#### 3.2. Порядок изменения объема энергии (мощности):

3.2.1. Заявка на изменение согласованного объема поставки энергии на расчетный период подается *Потребителем* *Гарантирующему поставщику* по установленной форме (приложение 1 к настоящему договору) не позднее 15 дней до начала соответствующего расчетного периода, кроме случая, предусмотренного п. 2.4.10 настоящего договора.

3.2.2. Вся переписка между *Потребителем* и *Гарантирующим поставщиком* в части определения количества поставки энергии (мощности), а также их изменения производится заказными письмами с уведомлением о вручении либо иным способом, позволяющим определить факт и время получения документа.

### 4. Коммерческий учет энергии (мощности)

4.1. Точки поставки энергии, отпускаемой *Потребителю*, должны быть оборудованы СКУЭ, соответствующими требованиям законодательства РФ в зависимости от величины максимальной мощности энергопринимающего устройства, а также наименование тарифа, применяемого в расчетах за энергию по точке поставки (приложение 3 к настоящему договору). Оборудование точек поставки приборами учета энергии обеспечивается *Потребителем* самостоятельно с привлечением третьих лиц.

4.2. Требования к СКУЭ и порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию определяются законодательством Российской Федерации и приложениями 2 и 2.1. к настоящему договору.

4.3. Сведения о приборах учета энергии (мощности), установленных в отношении энергопринимающих устройств и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, коэффициентов трансформации, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала приведены в приложении 3 к настоящему договору.

4.4. Все элементы СКУЭ подлежат обязательной пломбировке с составлением соответствующего акта.

4.5. Поверка СКУЭ, ввод в эксплуатацию, замена и обслуживание элементов, входящих в СКУЭ в зоне ответственности *Потребителя*, обеспечивается *Потребителем* в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации за свой счет.

4.6. В случае установления представителем *Гарантирующего поставщика* факта безучетного потребления энергии (мощности) составляется акт о неучтенном потреблении энергии в порядке, предусмотренном Основными положениями, и объем безучетного потребления энергии определяется в соответствии с пунктом 5.4. настоящего договора.

### 5. Порядок определения объема принятой энергии (мощности)

5.1. Определение объема принятой *Потребителем* в расчетном периоде энергии производится *Гарантирующим поставщиком* на основании ведомости (приложение 4к настоящему договору), актов о неучтенном потреблении или замещающей информации о потреблении энергии (мощности) (при её наличии) в точках поставки.

Представители *Гарантирующего поставщика* и(или) *СО* проводят проверки правильности снятия показаний приборов учета (контрольное снятие показаний) в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

В случае представления *Потребителем* показаний приборов учета в ведомости меньших, чем показания приборов учета, зафиксированные представителями *Гарантирующего поставщика* и (или) *СО* в результате проверки правильности снятия показаний приборов учета (контрольного снятия показаний), то определение объема принятой *Потребите-*

*Вручение*

лем в расчетном периоде энергии производится по показаниям, зафиксированным представителями *Гарантирующего поставщика и(или) СО*.

5.2. *Потребитель* оформляет и представляет *Гарантирующему поставщику* ведомость в двух экземплярах в соответствии с п. 2.3.20. *Гарантирующий поставщик* ставит отметку о получении ведомости на экземпляре *Потребителя*.

5.3. В случае непредставления *Потребителем* показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем договоре, определение объема потребления энергии (мощности) производится по замещающей информации (но не более 2-х расчетных периодов подряд). Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем принятой энергии (мощности) определяется расчетными способами, предусмотренными Основными положениями (п. 166).

5.4. При наличии актов о неучтенном потреблении энергии (мощности) объем безучетного потребления энергии (мощности) за соответствующий период определяется расчетным способом, предусмотренным Основными положениями.

5.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления энергии (мощности) и оказанных услуг осуществляется в порядке, установленном Основными положениями для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки (п. 179).

5.6. При установке СКУЭ не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка (потребителей, производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевых организаций, имеющих общую границу балансовой принадлежности), объем потребления энергии, определенный на основании показаний СКУЭ подлежит корректировке на величину потерь энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки СКУЭ. Расчет величины потерь осуществляется *СО* в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Величины рассчитанных потерь указываются в приложении 3 к настоящему договору после технической характеристики каждой СКУЭ, установленной не в точке поставки.

5.7. Объем энергии (мощности), поставляемой *Потребителю* по регулируемым ценам (тарифам) определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 6. Порядок определения стоимости потребленной энергии (мощности)

6.1. Стоимость потребленной в расчетном периоде энергии рассчитывается исходя из объема потребления энергии (мощности), определенного в соответствии с разделом 5 настоящего договора, и регулируемых цен (тарифов), утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и опубликованных *Гарантирующим поставщиком* на официальном сайте в сети «Интернет» [www.energosal34.ru](http://www.energosal34.ru). Налог на добавленную стоимость (НДС) начисляется и выставляется *Потребителю* в порядке, установленном законодательством РФ.

6.2. В случае если в ходе исполнения настоящего договора вступит в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, ставки НДС, или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов будет принят акт об установлении новой цены в отношении потребителей, приравненных к категории «население», Стороны с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф). При этом договор не перезаключается.

6.3. Наименование тарифа, применяемого в расчетах за потребленную энергию, и уровень напряжения в точке поставки определен сторонами в приложении 3 к договору.

6.4. Стоимость энергии в объеме выявленного безучетного потребления энергии определяется исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей и применяемых для расчетного периода, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

## 7. Порядок расчетов за потребленную энергию (мощность)

7.1. Оплата приобретенной энергии осуществляется *Потребителем* в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта приема-передачи энергии и счета на оплату за соответствующий расчетный период.

7.2. *Гарантирующий поставщик* на основании ведомости оформляет акт приема-передачи за соответствующий расчетный период и вместе со счетом на оплату энергии (мощности) направляет его *Потребителю*. *Потребитель* в течение 3-х рабочих дней с момента получения акта приема-передачи обязан подписать его и вернуть в адрес *Гарантирующего поставщика* один экземпляр оформленного акта либо направить мотивированный отказ от его подписания. Счет-фактура выставляется *Гарантирующим поставщиком* в соответствии с законодательством РФ.

В случае непредставления *Потребителем* подписанного акта приема – передачи или мотивированного отказа от его подписания до 15 числа месяца, следующего за расчетным, и при наличии у *Гарантирующего поставщика* достаточных и необходимых доказательств его получения *Потребителем* акт приема-передачи считается согласованным/акцептованным в редакции *Гарантирующего поставщика*, а обязательства *Гарантирующего поставщика* по поставке энергии (мощности) исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

В случае неполучения *Потребителем* акта приема-передачи, направленного *Гарантирующим поставщиком* посредством почтовой связи по адресу *Потребителя*, указанному в настоящем договоре или сообщенному *Потребителем* *Гарантирующему поставщику* в письменной форме до направления акта приема-передачи, по причине отсутствия По-

*Вручение*

потребителя по указанному адресу, выбытия, отказа в принятии корреспонденции, неполучения ее в установленный срок от организации почтовой связи и подобным причинам, акт приема-передачи считается полученным и согласованным (принятым) Потребителем с момента возврата в адрес Гарантирующего поставщика акта приема-передачи, неполученного Потребителем по выше указанным причинам.

7.3. В случае изменения объема и (или) цены, принятой Потребителем энергии (мощности) после оформления актов приема - передачи за истекшие расчетные периоды, Гарантирующий поставщик формирует корректировочные акты приема - передачи за периоды, в которых произошли изменения объемов и (или) цен и направляет их Потребителю.

Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю корректировочный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней после подписания корректировочного акта приема-передачи обеими Сторонами.

В случае изменения после оформления актов приема - передачи за истекшие расчетные периоды сведений, не препятствующих идентификации Сторон, наименования товаров (работ, услуг), их объема и (или) цены, налоговой ставки и суммы налога, Гарантирующий поставщик формирует исправленные акты приема-передачи, в которых указывает порядковый номер и дату исправления, и направляет их Потребителю.

Гарантирующий поставщик выставляет Потребителю исправленный счет-фактуру не позднее пяти календарных дней после подписания исправленного акта приема-передачи обеими Сторонами.

7.4. Расчеты за энергию осуществляются Потребителем в безналичном порядке, путем перечисления денежных средств на расчетный счет, указанный в п. 12.2. договора, или иной расчетный счет по указанию Гарантирующего поставщика, наличными денежными средствами, а также в ином согласованном сторонами порядке (векселя, уступка требования, зачет встречного однородного требования и др.).

В платежном поручении поле «Назначение платежа» Потребитель заполняет в соответствии с нижеперечисленными требованиями:

- поле «Назначение платежа» должно начинаться со слова Договор, далее через пробел указывается номер договора.

- далее ставится знак разделителя «;» и затем через пробел указывается тип задолженности четко по списку значений: ТП – текущий платеж, ДЗ – дебиторская задолженность, ИЛ – исполнительный лист (решение суда).

- далее через пробел указывается период, за который производится оплата в виде мм.гггг (например- 10.2015). Если оплачивается сразу несколько периодов, они перечисляются через двоеточие «:» без пробела.

- далее идет знак разделителя «;» и затем через пробел слово НДС и через пробел сумма налога.

- далее разделитель «;» и потом через пробел следует произвольная информация, которая заполняется на усмотрение Потребителя (в том числе, погашение пени, штрафы, госпошлины).

Платежный документ должен содержать только одно назначение платежа, по каждому платежу составляется отдельный платежный документ.

В случае невыполнения указанных требований и (или) возникновения переплаты за соответствующий расчетный период Гарантирующий поставщик оставляет за собой право самостоятельного решения вопроса о распределении денежных средств в рамках исполнения условий настоящего договора.

В случае, когда Потребитель при оплате за электрическую энергию не указал период, за который им производится платеж, Гарантирующий поставщик оставляет за собой право на отнесение поступивших денежных средств в погашение обязательств по настоящему договору за последний неоплаченный расчетный период.

7.5. Днем оплаты считается день зачисления банком денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

7.6. Для подтверждения задолженности за потребленную энергию (мощность) любая из Сторон по настоящему договору вправе потребовать произвести сверку расчетов с последующим подписанием акта сверки расчетов в пятидневный срок после его получения. При наличии разногласий по результатам сверки расчетов Потребитель направляет к Гарантирующему поставщику своего уполномоченного представителя с обоснованием разногласий по расчетам и доверенностью на право урегулирования разногласий и подписания акта сверки.

7.7. Сложившаяся на конец расчетного периода кредиторская задолженность зачитывается Гарантирующим поставщиком в счет оплаты потребленной Потребителем энергии (мощности) в следующих расчетных периодах.

## 8. Ответственность Сторон

8.1. За неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

8.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии, за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.3. Потребитель несет ответственность:

8.3.1. за несвоевременную и (или) неполную оплату электрической энергии в порядке и размере, установленном статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

8.3.2. за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Наличие оснований и размер ответственности определяются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

8.3.3. за нарушение потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнения потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полно-

го и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечения потребителем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей СО или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим потребителю энергопринимающим устройствам (административную ответственность, предусмотренную пунктом 1 статьи 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

8.3.4. за невыполнение потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, определенных в установленном законодательством об электроэнергетике порядке мероприятий, обеспечивающих готовность потребителя к введению в отношении его полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления (административную ответственность, предусмотренную пунктом 3 статьи 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

8.3.5. за нарушение потребителем установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания в СО или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики потребителя (административную ответственность, предусмотренную пунктом 4 статьи 9.22 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

8.3.6. за нарушение потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, установленного законодательством порядка предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), сопряженное с неисполнением (ненадлежащим исполнением) обязательств по оплате электрической энергии в соответствии с установленными договором сроками платежей (административную ответственность, предусмотренную статьей 14.61 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях).

Данный подпункт не применяется к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и которые являются органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями.

8.4. На сумму денежного обязательства за период пользования денежными средствами подлежат начислению проценты (законные проценты), предусмотренные ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации. Размер процентов определяется действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставкой Банка России.

8.5. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор). К обстоятельствам непреодолимой силы стороны настоящего договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключаяющие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

8.6. *Гарантирующий поставщик* не несёт ответственности перед *Потребителем* за отключения в период не режимной (непроектной) схемы электроснабжения *Потребителя*, которая была создана *СО* или *Потребителем* по соглашению сторон.

## 9. Разрешение споров

9.1. Все споры, разногласия и требования, вытекающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в арбитражном суде Волгоградской области.

## 10. Прочие условия

10.1. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные обязательные для сторон правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности *Гарантирующего поставщика*, то установленные такими документами новые нормы применяются с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

10.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 30 дней с момента вступления в силу нормативного правового акта. При недостижении согласия в установленный срок согласованным является условие, определённое в нормативном правовом акте. Действие такого условия применяется к отношениям сторон, возникшим с даты вступления в силу нормативного правового акта.

10.3. При исполнении настоящего Договора, а также решении вопросов, не предусмотренных настоящим Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом "Об электроэнергетике", нормативными актами, регулирующими отношения на розничных рынках электрической энергии.

10.4. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством).

*Вручен*

вом или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания. Перечень конфиденциальной информации устанавливается по согласованию Сторон.

10.5. Представители *Гарантирующего поставщика* и *Потребителя*, имеющие право осуществлять юридические действия, связанные с реализацией условий настоящего договора, приведены в приложении 5 настоящего договора.

10.6. При реализации п.п. 2.1.4., 2.1.5, 2.2.1., 2.3.16., 2.3.17 и 4.6. договора представителями *Гарантирующего поставщика* также является персонал *СО (ССО, ВС)* в рамках полномочий, определенных законодательством Российской Федерации.

10.7. Стороны согласовали применение электронного документооборота и использование усиленной квалифицированной электронной подписи при направлении *Потребителем* ведомостей показаний СКУЭ и актов приема – передачи электрической энергии, а *Гарантирующим поставщиком* актов приема – передачи электрической энергии, счетов на оплату, счетов – фактур и актов сверки расчетов, в соответствии с условиями приложения 8 к настоящему договору.

При отсутствии технической возможности применения электронного документооборота составление в письменной форме и доставка надлежащим образом оформленных ведомостей показаний СКУЭ, актов приема – передачи электрической энергии, счетов на оплату, счетов – фактур и актов сверки расчетов производится сторонами в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

10.8. Стороны определились, что уведомление *Потребителя* о введении ограничения режима потребления электрической энергии будет осуществляться любым из следующих способов:

а) посредством направления короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного смс-сообщения при условии, что *Гарантирующий поставщик* направил *Потребителю* повторное смс-сообщение в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого смс-сообщения;

б) посредством направления сообщения (уведомления) на указанный в настоящем Договоре адрес электронной почты. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день направления повторного уведомления при условии, что *Гарантирующий поставщик* направил *Потребителю* повторное уведомление в течение 2 (двух) дней, но не ранее истечения 24 (двадцати четырех) часов со времени направления первого уведомления;

в) посредством публикации на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в сети «Интернет» [www.energосale34.ru](http://www.energосale34.ru), при условии регистрации сайта в качестве средства массовой информации. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;

г) посредством включения текста уведомления в счет на оплату поставленной электрической энергии (мощности). В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;

д) посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);

е) посредством направления уведомления почтовым отправлением. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) *Потребителем* соответствующего уведомления либо по истечении срока его хранения в отделении почтовой связи;

ж) посредством вручения уведомления нарочным способом. В данном случае *Потребитель* считается уведомленным надлежащим образом в день вручения (получения) соответствующего уведомления;

з) иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления *Потребителю* электрической энергии (мощности), уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии размещается на официальном сайте *Гарантирующего поставщика* в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" [www.energосale34.ru](http://www.energосale34.ru).

## 11. Срок действия договора

11.1. Настоящий договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента его заключения.

Договор действует до 31.12.2020 г. и считается ежегодно продленным на каждый последующий год на тех же условиях, если за месяц до окончания срока его действия *Потребитель* не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Исполнение обязательств *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору в отношении энергопринимающих устройств, по которым не завершена процедура технологического присоединения, осуществляется с даты подписания *СО* и *Потребителем* акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

11.2. Обязательства *Гарантирующего поставщика* по настоящему договору прекращаются с даты лишения последнего статуса гарантирующего поставщика в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

## 12. Адреса, реквизиты и подписи сторон

12.1. *Гарантирующий поставщик*: ПАО «Волгоградэнергообл»

Юридический адрес: РОССИЯ 400001, г. Волгоград, ул. Козловская, дом 14.

Почтовый адрес: РОССИЯ 400074, г. Волгоград, улица Рабоче-Крестьянская, 30а.

12.2. Реквизиты *Гарантирующего поставщика* для перечисления денежных средств: «ИНН 3445071523/КПП 785150001, р/сч. 40702810208300002305 Филиал ПАО Банк ВТБ в г. Ростове-на-Дону, к/с 30101810300000000999, БИК 046015999»

*Вручен*

## 12.3. Потребитель:

Наименование юридического лица: СНТ «Дзержинец»  
 Юридический адрес: 400006 Волгоград ч. Дзержинского, д. 14  
 Почтовый адрес: 400006 Волгоград, ч. Дзержинского, д. 14  
 ИНН/КПП 3441500193/344101001, ОГРН 1023462464898  
 Р/сч 40703810914150100045

К/сч 30101810100000000647  
 БИК 041806647

## 12.4. Контактные данные Потребителя:

Телефон 8(8442) 29-44-45 (заполняется Потребителем)  
 мобильный телефон \_\_\_\_\_ (заполняется Потребителем)  
 факс \_\_\_\_\_ (заполняется Потребителем)  
 E-mail snt.dzershinets@mail.ru (заполняется Потребителем)

Стороны договорились, что сообщения, переданные Потребителю, как в письменной форме, так и по телефону (мобильному телефону, факсу, E-mail), считаются надлежащим уведомлением (предупреждением) Потребителя со стороны Гарантирующего поставщика и его представителей.

12.5. Данный договор и приложения к нему составлены в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя. Все приложения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

## Приложения к договору:

1. Договорные величины поставки энергии (заявленной мощности).
- 1б. Заявка на договорные величины поставки энергии (мощности) (форма).
2. Требования к СКУЭ.
- 2.1. Порядок допуска СКУЭ в эксплуатацию.
3. Перечень точек поставки и точек учета.
4. Ведомость показаний СКУЭ (форма).
5. Перечень представителей по договору со стороны Гарантирующего поставщика и Потребителя.
6. Категория надежности снабжения Потребителя электрической энергией.
- 6а. Акт согласования категории надежности энергоснабжения (форма).
- 6б. Акт согласования технологической и(или) аварийной брони.
7. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
8. Порядок взаимодействия с использованием электронного документооборота и применения электронной подписи.

## Гарантирующий поставщик:

\_\_\_\_\_ А.В.Васильев

м. п. «01» декабря 2019г.

## Потребитель: СНТ «ДЗЕРЖИНЕЦ»

Буренина Н.С.  
 ПРЕДСЕДАТЕЛЬ  
 ПРАВЛЕНИЯ

м.п. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

Подписано с приложением  
Гарантирующей организацией

Заместитель начальника управления	
Начальник технической службы	
Юридический отдел	
Начальник отдела технической службы	
Начальник коммерческой службы	
Инспектор	
Исполнитель	