

ИКЗ

213543310746554330100100060013511247

Муниципальный контракт № МК-1997

“01” января 2021 г.

г. Новосибирск

АБОНЕНТ № П700718

Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт» (сокращенное наименование - АО «Новосибирскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**, в лице начальника договорного отдела Фоменко Юлии Евгеньевны, действующего на основании доверенности № 12-33 от 14.03.2019г. и Администрация Боровского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области именуемое в дальнейшем **АБОНЕНТ**, в лице И.О. Тиави Боровского сельсовета Новосибирского р-на И.О. Довгань Евгения Владимирович действующего(-й) на основании Устава

с другой стороны, именуемые вместе **СТОРОНЫ ПО ДОГОВОРУ**, согласно пп.29 п.1 ст. 93 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013 «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий муниципальный контракт (далее – договор) о нижеследующем.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. По настоящему договору Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии (мощности), самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии, услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Абонент обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги (далее – электрическая энергия (мощность)).

1.2. Понятия, используемые в настоящем договоре, означают следующее:

**"Точка поставки"** - место исполнения обязательств, используемое для определения объема взаимных обязательств по договору, расположенное, если иное не установлено законодательством, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства СО, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

**"Потребитель"** - потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и/или производственных нужд;

**"Абонент"** - покупатель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и/или производственных нужд и/или в целях ее продажи потребителям;

**"Гарантирующий поставщик"(сокращенно ГП) электрической энергии** — это коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии с настоящим Федеральным законом заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

**"Сетевая организация"(сокращенно СО)** – это коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных настоящим Федеральным законом, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

**"Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)" (сокращенно ИСУ)** – это совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Иные понятия, используемые в настоящем договоре, имеют значения, определенные Федеральным законом "Об электроэнергетике"; иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

## 2. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



2.1. ГП осуществляет продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки в целях снабжен энергопринимающих устройств потребителей, расположенных на объектах энергоснабжения по настоящему договору.

Перечень точек поставки (объектов энергоснабжения), разрешенная (максимальная), присоединенная мощность определенная для энергоснабжения этих объектов, указаны в приложении №2.

2.2. Качество и параметры электрической энергии должны соответствовать обязательным требованиям установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

ГП и/или СО несет ответственность перед Абонентом за надежность снабжения электрической энергией и качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СО. Наличие оснований размер ответственности ГП перед Абонентом определяются в соответствии с гражданским законодательством РФ законодательством РФ об электроэнергетике.

Абонент обеспечивает поддержание показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности СО и потребителя.

2.3. Копии Актов об осуществлении технологического присоединения и (или) актов разграничения грани балансовой принадлежности и (или) эксплуатационной ответственности (при наличии) - приложение №1.

2.4. Категория надежности энергоснабжения Абонента устанавливается в соответствии с техническими условиями технологического присоединения соответствующих объектов к электрическим сетям. В случае непредставления Абонентом документально подтвержденных сведений о категории надежности, обязательства ГП по обеспечению надежности снабжения электрической энергией по настоящему договору осуществляются в соответствии с третьей категорией надежности.

При отсутствии резервных источников снабжения электрической энергией, необходимых для обеспечения требуемой категории надежности, ГП не несет ответственности за нарушение условий о категории надежности.

### **3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

#### **3.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:**

3.1.1. Приступить к исполнению обязательств по настоящему договору с момента его вступления в силу, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

В случае заключения настоящего договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, в отношении соответствующих энергопринимающих устройств приступить к исполнению обязательств по настоящему договору с даты фактической подачи СО и мощности на объекты Абонента.

3.1.2. Осуществлять прием данных (показаний, в т.ч. почасовых значений), переданных Абонентом в соответствии с условиями настоящего договора с приборов учета, установленных на объектах потребителей, в сроки, установленные договором.

Производить определение объемов потребления электрической энергии (мощности), расчет стоимости в порядке, предусмотренном настоящим договором и действующим законодательством. При определении объемов потребления по настоящему договору на основании данных приборов учета, допущенных в эксплуатацию, учитывать величину транзитного пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных потребителей ГП, присоединенных к энергопринимающим устройствам потребителей по настоящему договору.

3.1.3. Информировать Абонента о приеме к расчету макетов с показаниями приборов учета, представленных в электронном виде посредством использования системы «Сервис», являющейся программным модулем, размещенным на сайте ГП в сети «Интернет» ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации с применением индивидуального кода (ИК).

3.1.4. Разместить на официальном сайте ГП в сети Интернет ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресе электронной почты, предназначенных для направления Абоненту уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.1.4.1. Разместить в центрах очного обслуживания потребителей (покупателей) и на своих сайтах в сети "Интернет" ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)) информацию о порядке оснащения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии приборами учета электрической энергии, порядке снятия и передачи показаний приборов учета электрической энергии, лицах (наименовании организаций), на которых возложены обязанности по обеспечению осуществления указанных функций, об иных вопросах организации коммерческого учета электрической энергии (мощности) с учетом изменений законодательства РФ.

#### **3.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:**

3.2.1. Производить осмотр энергопринимающих устройств потребителей и приборов учета в точках поставки по настоящему договору с целью:

- проверки соблюдения порядка учета электрической энергии и условий настоящего договора;
- контроля режимов потребления электрической энергии;
- выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии (мощности);
- проверки условий эксплуатации систем учета и их сохранности;
- контроля соблюдения Абонентом, введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления с составлением соответствующих актов.
- контрольного снятия показаний приборов учета с составлением соответствующих актов, в том числе в электронном виде.

При этом, при составлении акта контрольного снятия показаний приборов учета в электронном виде, контрольные показания, зафиксированные на момент осмотра, доводятся до Абонента путем их размещения в системе "Сервис". Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из Сторон по договору.

3.2.2. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору в соответствии с условиями, изложенными в разделе 8 договора.

3.2.3. Вносить изменения в настоящий договор в части банковских реквизитов ГП путем письменного уведомления об их изменении Абонента.

3.2.4. ГП вправе отказаться от исполнения договора полностью или в части отдельных объектов энергоснабжения при неисполнении или исполнении ненадлежащим образом Абонентом обязательств по оплате, в том числе при возбуждении Арбитражным судом в отношении Абонента производства по делу о несостоятельности (банкротстве), предварительно уведомив такого Абонента об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от договора.

#### 4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА АБОНЕНТА

##### 4.1. АБОНЕНТ обязуется:

4.1.1. Оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также производить другие необходимые платежи, в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором.

4.1.2. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям СО (ГП) к местам установки приборов учета с целью оснащения точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии и их допуск в эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, технических регламентов и иных обязательных требований, предъявляемых к системам учета.

Обеспечивать сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, компонентов ИСУ, установленных на объектах энергоснабжения по настоящему договору, а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

Возместить СО (ГП) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных СО (ГП) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Немедленно в срок не позднее суток извещать ГП (СО) о выходе из строя, утрате (неисправности), истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта.

Обеспечивать сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса ГП системы дистанционного сбора данных (далее по тексту – ДСД), используемой при определении объемов потребления по настоящему договору.

4.1.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Абоненту энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Предоставлять в СО и/или владельцу смежных или иным образом технологически связанных объектов электроэнергетики по месту нахождения энергопринимающих устройств, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства данной СО и/или владельцу смежных или иным образом технологически связанных объектов электроэнергетики, списки работников, имеющих право ведения оперативных переговоров, утвержденные в соответствии с требованиями Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, с указанием в них контактных телефонов, а также информацию об изменении данных списков.

Обеспечивать осуществление непосредственного взаимодействия с третьими лицами, привлеченными ГП для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе путем урегулирования с СО вопросов оперативно-технического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами. При неисполнении (ненадлежащем исполнении) данной обязанности Абонент несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Потребители, участвующие в противоаварийном управлении, обязаны осуществить мероприятия, необходимые для обеспечения исполнения инструктивно-технических документов, утвержденных диспетчерскими центрами.

4.1.4. Обеспечить соблюдение заданных в установленном порядке СО, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требований к установке в границах балансовой принадлежности устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики и/или её 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, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

4.1.5. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

4.1.6. Ежемесячно в последний день расчетного месяца, а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах – 26 числа расчетного месяца, (если на данный день приходится выходной (праздничный) день – то в предшествующий ему рабочий день) представлять ГП данные о показаниях приборов учета электрической энергии, установленных на объектах энергоснабжения, в том числе оборудованных системой ДСД, в электронном виде с применением ИК (при отсутствии ИК - письменно), зафиксированные на день их предоставления.

Данные о показаниях приборов учета, предоставляемые в письменном виде, подписываются уполномоченным лицом Абонента.



При применении для проведения расчетов по настоящему договору 3-6 ценовой категории Абонентом так же в указанные сроки предоставляются почасовые значения показаний приборов учета электрической энергии, в том числе оборудованных системой ДСД.

Предоставление почасовых значений осуществляется в электронном виде в системе "Сервис" с применением ИК, либо в формате макетов XML 80020 посредством направления электронной почтой (с указанных в настоящем договоре электронных адресов, либо другого адреса, дополнительно указанного Абонентом для данных целей в письменном виде), на адрес электронной почты [rigmail@nskes.ru](mailto:rigmail@nskes.ru). Кодировка точек учета (идентификаторы точек измерения) должна соответствовать заводским номерам установленных приборов учета. С целью исключения ошибок при настройке и работы системы, данная информация должна быть согласована ответственными лицами Сторон. Интервальные значения электропотребления с периодом 30 мин или 1 час, должны передаваться в целых числах с учетом действующих коэффициентов трансформации. Единица измерения – кВт\*час. Время в предоставляемых данных, передаваемых по настоящему договору, должно соответствовать Московскому времени».

После подключения прибора учета к ИСУ, ответственность за передачу показаний возлагается на ГП в части передачи показаний по нежилым помещениям во многоквартирных жилых домах и/или на СО в части передачи показаний по всем остальным категориям потребителей.

**4.1.7.** Обеспечивать доступ к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору и установленным в их границах приборам учета ГП (СО) для осуществления замены, обслуживания, проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством, для проведения контрольного снятия показаний приборов учета

Обеспечивать доступ к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору ГП, СО (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), которые присутствуют при осуществлении потребителями действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

В случае необеспечения Абонентом выполнения действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, если при этом отсутствует техническая возможность сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) с центров питания СО (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), то СО (иной владелец объектов электросетевого хозяйства) вводит полное ограничение режима потребления в сроки, определенные действующим законодательством.

В указанном случае, а также при не обеспечении Абонентом доступа или отказе в доступе СО (иному владельцу объектов электросетевого хозяйства или ГП, которые должны присутствовать при осуществлении действий по самостоятельному ограничению режима потребления, Абонентом обязан возместить возникшие вследствие этого убытки ГП, СО, иного владельца объектов электросетевого хозяйства (а в случае, если вследствие этого было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), и исполняющих иные предусмотренные законодательством РФ и соглашением сторон обязательства, в том числе по причине введенного СО (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

Обеспечивать выполнение требования ГП, СО и субъекта оперативно-диспетчерского управления об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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

**4.1.8.** Соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

**4.1.9.** Представлять ГП необходимую технологическую информацию, связанную с исполнением настоящего договора: электрические (однолинейные схемы), характеристики энергопринимающего оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования; а также документацию и материалы для составления и пересмотра технологической и аварийной брони в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

**4.1.10.** Сообщать в течение 5 рабочих дней ГП об изменениях наименования Абонента, адресов, банковских реквизитов Абонента и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение данного договора.

**4.1.11.** При отказе Абонента в одностороннем порядке от исполнения настоящего договора полностью, что влечет расторжение настоящего договора, либо при уменьшении Абонентом в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, направить ГП предварительное уведомление в порядке и сроки, установленные действующим законодательством (но не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения), и оплатить ГП не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (изменения) договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности).

При уменьшении Абонентом в одностороннем порядке объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у ГП по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, Абонент предоставляет необходимые сведения и документы, а также несет обязательства, предусмотренные действующим законодательством.

При нарушении Абонентом порядка и/или сроков уведомления ГП, установленных действующим законодательством, и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных в соответствии с

действующим законодательством настоящим пунктом, определенные настоящим договором обязательства Абонента ГП сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

**4.1.12.** В отношении энергопринимающих устройств, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении настоящего договора или при возникновении после заключения настоящего договора оснований для изменения ранее составленного акта порядке, определенном действующим законодательством, Абонент обязан обеспечить составление (изменение) согласование с СО (ГП) акта согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать копию такого акт ГП не позднее 5 дней со дня согласования с СО.

**4.1.13.** Если настоящий договор заключен Абонентом полностью или в части точек поставки для приобретения электрической энергии в интересах ее потребления иными потребителями (в т.ч. субабонентами), Абонент обязан обеспечивать включение указанного в настоящем договоре порядка взаимодействия в договоры с потребителями и нести ответственность за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение ими соответствующих обязанностей.

**4.1.14.** Не осуществлять потребление электроэнергии (мощности) энергопринимающими устройствами, отношении которых не завершена процедура технологического присоединения в установленном порядке. В случае заключения договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения их технологического присоединения потребление электрической энергии (мощности) соответствующими энергопринимающими устройствами до даты фактической подачи напряжения СО является бездоговорным электропотреблением и влечет за собой все последствия бездоговорного электропотребления в рамках действующего законодательства.

**4.1.15.** Направить в адрес ГП заверенные надлежащим образом копии акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 2 рабочих дней со дня подписания указанных актов Абонентом и СО.

**4.1.16.** Предоставлять ГП подтверждение наличия установленных ему лимитов (расходов на оплату электрической энергии (мощности) в плане финансово-хозяйственной деятельности) в рамках бюджетных обязательств.

**4.1.17.** При условии, что Абонент в соответствии с действующим законодательством относится к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, предоставить ГП и СО в течение 3 (трех) дней после получения уведомления о введении частичного ограничения режима потребления, утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В случае непредставления СО в трехдневный срок утвержденного плана мероприятий, а также в случае если срок проведения указанных мероприятий превышает 6 (шесть) месяцев (за вычетом срока ограничения режима потребления до уровня аварийной брони), выполнить в течение 2 (двух) месяцев мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование энергопринимающих устройств Абонента без необходимости потребления электрической энергии (мощности) из внешней сети.

После выполнения указанных мероприятий незамедлительно направить СО и ГП уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

#### **4.2. Абонент имеет право:**

**4.2.1.** Выбирать ценовую категорию в случаях и порядке, установленных действующим законодательством, для проведения расчетов по настоящему договору.

**4.2.2.** Требовать включения в настоящий договор условия о планировании Абонентом объемов потребления электрической энергии по часам суток при условии оборудования точек поставки по настоящему договору приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, которое включает:

Обязанность Абонента сообщать ГП детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях, на которых находятся точки поставки) с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня;

Обязанность Абонента оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Абонент, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

**4.2.3.** Требовать поддержания показателей качества электрической энергии в соответствии с техническими регламентами, до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

**4.2.4.** Взыскивать с ГП в соответствии с п.2.2 настоящего договора и действующим законодательством реальный ущерб, который возник по его вине, в случаях перерывов энергоснабжения сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего договора или действующего законодательства; нарушения установленного настоящим договором порядка полного и/или частичного ограничения режима потребления электрической энергии; при подаче энергии пониженного качества с отклонением от установленных параметров сверх допустимых пределов.

**4.2.5.** Направлять запрос в адрес СО (ГП) при необходимости произвести изменения схемы учета, замену средств учета, изменение мест их установки, установку систем ДСД, а также замену измерительных трансформаторов тока и

напряжения, питающих расчетные приборы учета, с обязательным внесением необходимых изменений в настоящий договор.

При условии выполнения требований к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством РФ для осуществления таких действий.

В одностороннем порядке вносить изменения в перечень лиц, ответственных за электрохозяйство, путем направления письменного уведомления об этом в адрес ГП.

**4.2.6.** В случае если энергопринимающие устройства Абонента расположены в нежилом помещении, находящемся в многоквартирном доме исполнителем коммунальных услуг в котором является ГП, Абонент обязуется в сроки установленные настоящим договором в том числе производить оплату электрической энергии, используемой при использовании общего имущества многоквартирного дома на общедомовые нужды.

## **5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ УЧЕТА**

**5.1.** Объем потребленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется на основании данных о показаниях приборов учета (сведения о которых на момент заключения настоящего договора перечислены в приложении №2) с момента их допуска в эксплуатацию в установленном порядке. В случае отсутствия приборов учета, допущенных в эксплуатацию, и/или в иных случаях, отдельно оговоренных договором, объем потребленной электрической энергии (мощности) определяется расчетным путем.

**5.2.** При установке приборов учёта не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем электрической энергии (мощности) корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) (приложение №2) в сети от места установки приборов учёта до границы балансовой принадлежности, расчет которой осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

При возникновении сомнений у любой из сторон в достоверности данных ДСД, принятых ГП к расчету и контролю, стороны организуют до истечения срока хранения информации в приборе учета совместный сбор данных с приборов учета на месте через мобильный компьютер. При необходимости, при возникновении споров между сторонами по достоверности применяемого комплекса учета привлекаются специалисты органа по техническому регулированию и метрологии.

Данные о показаниях взаиморасчетных приборов учета учитываются в целях распределения объемов потребления на составные части по тарифным (ценовым) составляющим стоимости электрической энергии (мощности).

Данные о показаниях транзитных приборов учета учитываются в целях уменьшения объемов потребления по настоящему договору на объемы пропуска электрической энергии (мощности) в сети иных абонентов ГП, присоединенных к сетям Абонента (его потребителей) по настоящему договору.

При наличии показаний расчетных приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний, ГП вправе их использовать для определения объема потребленной электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода (в том числе его части).

**5.3.** В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, не представлении показаний приборов учета, отсутствие прибора учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в следующем порядке, если иное не установлено законодательством:

**5.3.1.** При наличии контрольного прибора учета используются его показания. При этом:

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) с применением цены (тарифа), дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (в противном случае расчеты осуществляются как в отсутствие контрольного прибора учета);

- показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период при осуществлении расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (в противном случае расчеты осуществляются как в отсутствие контрольного прибора учета).

**5.3.2.** При отсутствии контрольного прибора учета объем потребления электрической энергии, а также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются по замещающей информации. Замещающей информацией является среднесуточный расход электрической энергии определенный по показаниям расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показаниям расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись, если иное не установлено действующим законодательством.

**5.3.3.** При отсутствии статистики по замещающей информации объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом исходя из величины максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки и количества часов в расчетном периоде. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт. В случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам учета (при наличии нескольких расчетных приборов учета), то максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах точки поставки распределяется пропорционально величинам присоединенной мощности соответствующих энергопринимающих устройств.

При этом, в случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему договору осуществляются с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии (использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии (далее - осуществление расчетов за электрическую энергию с использованием ставки за мощность)), почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются

расчетным способом по формуле:  $W_h = \frac{W}{T}$ ,

где  $W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с первым абзацем настоящего пункта;

$T$  - количество часов в расчетном периоде, ч.

**5.4.** В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала трансформаторов тока и/или трансформатора напряжения либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с действующим законодательством

**5.5.** В случае если в отношении Абонента, при осуществлении в расчетах за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, не выполнено требование законодательства об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого Абонента, которые оборудованы интегральными приборами учета, 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 этого 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.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам такого Абонента технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого Абонента в соответствии с настоящим договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого Абонента, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета Абонента за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период.

В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Абонента определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Абонента, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

**5.6.** В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств по настоящему договору, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета - объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется объем потребляемой электрической энергии определяется по показаниям контрольного прибора учета с коэффициентом =1,5, при отсутствии контрольного прибора учета, по замещающей информации с коэффициентом =1,5, если иное не установлено действующим законодательством.

**5.7.** Для установки и/или замены систем учета или приборов учета, входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, а равно и измерительных трансформаторов и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе для изменения мест их установки, СО направляет в адрес Абонента и ГП письменный запрос.

В таком запросе должны быть указаны, если иное не установлено действующим законодательством:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;

место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение установить или заменить прибор учета;

предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить и заменить;

предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);

обязанности собственника (владельца) энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета, по обеспечению допуска СО к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска, предусмотренные действующим законодательством;



информация о действиях, которые в соответствии с настоящим пунктом СО вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

Абонент - собственник (владелец) энергопринимающих устройств, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время.

Абонент - собственник (владелец) энергопринимающих устройств, в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

В подтвержденные дату и время СО, осуществляет действия по установке (замене) прибора учета.

При не направлении Абонентом - собственником (владельцем) энергопринимающих устройств СО в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые в соответствии с настоящим пунктом принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, осуществляются Абонентом - собственником (владельцем) соответствующих подстанций.

**5.7.1.** Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), имеющие намерение демонтировать такие приборы учета и (или) иное оборудование, а также собственники (владельцы) объектов, на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес лиц, которые могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию. Указанное уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

Лица, которые могут принимать участие в процедуре допуска соответствующего прибора учета в эксплуатацию, в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать с СО (ГП), иным собственником прибора учета и (или) измерительных трансформаторов) иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

В согласованные дату и время СО осуществляет снятие показаний прибора учета. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения на дату проведения указанных действий фиксируются СО в акте демонтажа прибора учета, который подписывается указанной СО, а также лицами, которые уведомлены в соответствии с настоящим пунктом о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

СО обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта и направить копию акта демонтажа приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета, в течение 3 рабочих дней со дня составления акта демонтажа.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется по контрольному прибору учета, а при его отсутствии на основании замещающей информации.

**5.7.2.** Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом.

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

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

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются СО, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, в котором указываются:

дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;

фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;

лица, которые должны принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;



характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;

решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;

наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;

лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;

результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии); дата следующей поверки.

При составлении акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию в разделе "прочее" акта указывается выбранный потребителем способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.

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

## **6. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

**6.1.** Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению ГП на розничных рынках электрической энергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

**6.2.** Поставка электрической энергии для нужд потребителей категории «население» и приравненных к ним в объеме всего фактического потребления осуществляется в соответствии с действующим законодательством по регулируемым тарифам.

**6.3.** Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГП Абонент по нерегулируемым ценам, уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии размещается на сайте ГП ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)).

**6.4.** ГП после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)) и доводит до сведения Абонента значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения, параметров их дифференциации в счет-фактурах, а также составляющее предельных уровней нерегулируемых цен в счетах на оплату электрической энергии (мощности) путем размещения их в системе "Сервис" ([service.nskes.ru](http://service.nskes.ru)).

ГП ежемесячно не позднее 3-х рабочих дней после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до Абонента Акт, содержащий объем и стоимость поставленной электрической энергии (мощности) (далее - акт) путем его размещения в системе "Сервис".

О проведении перерасчета вследствие изменения цены и количества поставленной электрической энергии (мощности) ГП уведомляет Абонента путем размещения новой редакции акта (за подлежащий перерасчету период) в системе "Сервис".

Акт считается согласованным Абонентом в полном объеме в случае отсутствия со стороны Абонента письменных возражений, полученных ГП в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до Абонента акта вышеуказанным способом. Акт на бумажном носителе может быть подписан сторонами при необходимости по инициативе одной из Сторон по договору.

**6.5.** Цена настоящего договора определяется на момент заключения договора по прогнозным тарифам, ценам и составляет 1476968,99 руб. с учетом НДС.

Планируемые объемы потребления и финансирования из бюджетных средств на календарный год составляют 267083кВтч. 1476968,99 руб. с учетом НДС.

**6.6.** Стороны по договору вправе внести изменения в настоящий договор, в том числе в случаях изменения лимитов бюджетных обязательств и/или цены настоящего договора, путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору.

**6.7.** ГП ежеквартально не позднее 20-го рабочего дня после публикации на своем официальном сайте информации о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) доводит до Абонента акт

сверки взаиморасчетов, содержащий стоимость поставленной электрической энергии (мощности), путем его размещения в системе "Сервис".

Акт сверки взаиморасчетов считается согласованным Абонентом в полном объеме в случае отсутствия со стороны Абонента письменных возражений, полученных ГП в течение 10-ти рабочих дней с момента доведения до Абонента вышеуказанным способом.

## 7. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

7.1. Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой для ее поставки населению оплачивается в объемах потребления населения в срок до 15-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, если иной обязательный для сторон порядок не установлен нормами действующего законодательства.

Оплата приобретаемой электрической энергии (мощности) по настоящему договору производится в следующем порядке:

- до 10 -го числа текущего расчетного месяца – в размере 30 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;
- до 25-го числа текущего расчетного месяца – в размере 40 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой для ее поставки иным потребителям (в т.ч. субабонентам) оплачивается в объемах потребления данными потребителями в следующем порядке:

- до 1-го числа текущего расчетного месяца – в размере 50 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата;
- до 15-го числа текущего расчетного месяца – в размере 50 % стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в текущем расчетном месяце, за который осуществляется оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Абонентом в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

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

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для расчета размера платежей, которые должны быть произведены ГП Абоненту в течение месяца, принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Абонента, определяемой в соответствии с действующим законодательством, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для проведения оплаты электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата (промежуточные платежи) Абоненту оформляются счета. Для проведения окончательного расчета стоимости объема покупки электрической энергии (мощности) в расчетном месяце, за который осуществляется оплата, Абоненту оформляются счета-фактуры. Абонент обязан получать счета и счета-фактуры ГП.

Оплата производится Абонентом самостоятельно на расчетный счет ГП.

Расчетный период – месяц.

7.2. Оплата считается произведенной только после поступления денежных средств на расчетный счет ГП.

ГП к имеет право суммы платежей, поступающие в счет оплаты обязательств, возникших по настоящему договору, направлять на погашение задолженности с более ранним сроком образования вне зависимости от периода оплаты, указанного в назначении платежа.

Абонент получает информацию о размере своих обязательств по оплате через индивидуальный код в системе "Сервис". При отсутствии индивидуального кода в системе "Сервис" Абонент получает информацию о размере своих обязательств иными способами у ГП (путем направления запроса, сверки расчетов по договору, по телефону и т.д.).

7.3. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Абонентом обязательств по оплате электрической энергии (мощности) в установленные п.7.1. настоящего договора сроки, ГП начисляет пени, а Абонент обязан оплатить пени в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты включительно.

7.4. При выявлении в расчетном периоде случаев фактического потребления мощности сверх разрешенной (максимальной), Абонент оплачивает ГП неустойку за такое превышение, которая рассчитывается за соответствующий месяц в виде произведения двух величин:

- 3) цены за мощность, сложившейся для расчетов за данный месяц;
- 2) разницы между фактически потребляемой мощностью и разрешенной (максимальной).

Величина фактически потребляемой мощности определяется при проведении контрольных замеров на объектах по настоящему договору (ручным способом с помощью измерительных приборов или по данным соответствующих приборов учета, в том числе, полученных с использованием системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора

данных коммерческого учета электрической энергии), а также расчетным способом как частное от деления фактического объема потребления электрической энергии на объекте за расчетный период на число часов работы данного объекта, определяющее режим потребления электрической энергии по условиям настоящего договора.

При проведении контрольных замеров ручным способом, в том числе без использования системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии, в случае распределения разрешенной (максимальной) мощности объекта энергоснабжения по настоящему договору относительно нескольких (более 1-ой) точек замеров (питающих линий, источников питания, точек поставки) величина фактически потребляемой мощности определяется путем суммирования данных контрольных замеров, полученных по каждой из точек замеров (питающих линий), с учетом коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки. Значения коэффициента одновременности совмещенного максимума нагрузки в зависимости от количества точек замеров следующие: для 2-х точек замеров – 0,95, для 3-х точек замеров – 0,90, для 4-х и более точек замеров – 0,85.

При проведении контрольных замеров ручным способом, в том числе без использования системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии величина фактически потребляемой мощности фиксируется актом замеров, составленным уполномоченным представителем ГП (СО, иного владельца объектов электросетевого хозяйства), копия данного акта выдается Абоненту по его запросу. В случае фиксации величин фактически потребляемой мощности по данным соответствующих приборов учета, полученных с использованием системы ДСД, иных систем автоматизированного сбора данных коммерческого учета электрической энергии, и/или определения величины фактически потребляемой мощности расчетным способом составление акта замеров не требуется.

О превышении разрешенной (максимальной) мощности ГП направляет Абоненту уведомление. Абонент вправе в течение 10 дней с момента получения указанного уведомления представить ГП обоснованные письменные возражения. В случае непредставления таких возражений в установленный срок, факт и размеры превышения считаются согласованными сторонами и в дальнейшем оспариванию не подлежат.

В случае своевременного предоставления ГП возражений стороны создают согласительную комиссию из своих уполномоченных представителей.

Абонент обязан оплачивать ГП пени и неустойки по настоящему договору в течение 10 дней с момента выставления счетов на оплату.

**7.5.** При оплате по договору Абонент обязан в платежном поручении в графе «назначение платежа» указывать код Абонента, вид оплаты и сумму по каждому виду оплаты, в следующем порядке «Абонент № \_\_\_\_\_, за электроэнергию \_\_\_\_\_ руб., пени \_\_\_\_\_ руб.».

## **8. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ**

**8.1.** 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 ограничение режима потребления, в том числе без согласования с Абонентом при необходимости принятия неотложных мер (далее - аварийное ограничение). Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

В случае возникновения внепределаментных отключений ограничение режима потребления является следствием повреждения линий электропередачи и (или) оборудования, в том числе в результате стихийных явлений. Для обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем технологической или аварийной брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения объектов электросетевого хозяйства СО или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности потребителя.

СО и субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике предоставляют по запросу Абонента (его потребителей), в отношении которых было введено аварийное ограничение, данные о периоде действия указанных в запросе аварийных ограничений и (или) внепределаментных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внепределаментных отключений.

ГП НЕ несет ответственности за введение внепределаментных отключений.

**8.2.** В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства СО (смежной СО, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении потребителей, присоединенных к сетям СО, СО уведомляет потребителя напрямую или через ГП о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением.

ГП не несет ответственности за указанные перерывы в подаче электрической энергии (мощности) или снижение категории надежности электроснабжения.

**8.3.** Обстоятельства, при наступлении которых может быть введено ограничение режима потребления электрической энергии, помимо случаев, определенных в п.8.1., 8.2. и 8.4. настоящего договора, и порядок ограничения предусмотрены действующим законодательством.

**8.4.** Ограничения в случаях, неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), если иной порядок не предусмотрен действующим законодательством, вводятся в следующем порядке:

**8.4.1.** При отсутствии в отношении данных объектов согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони вводится полное ограничение режима потребления, но не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления Абонента о введении полного ограничения режима потребления.

Абонент, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления, обязан осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления

указанными энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об ограничении режима потребления.

**8.4.2.** При наличии согласованных сторонами величин нагрузок технологической и/или аварийной брони в отношении отдельных объектов, а также объектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (далее – особые объекты), ограничение режима потребления вводится в случаях и порядке, предусмотренных действующим законодательством. При отсутствии согласованных в установленном законом порядке величин аварийной и (или) технологической брони в отношении соответствующих объектов Абонент несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением по отношению к таким объектам ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством.

Введение полного ограничения режима потребления особых объектов до получения СО (иным владельцем) уведомления Абонента о готовности к введению полного ограничения режима потребления не допускается. В отношении особых объектов в обязательном порядке определяются величины аварийной и/или технологической брони в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Абонент до даты введения ограничения в отношении энергопринимающих устройств (отдельных объектов), для которых в настоящем договоре согласованы сторонами величины нагрузок технологической и/или аварийной брони, обязан принять меры для безаварийного прекращения технологического процесса и обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования в связи с введением ограничения режима потребления. Ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления, за исключением случаев, когда введение ограничения режима потребления признано в установленном порядке необоснованным, несет Абонент.

В случаях, когда к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) по настоящему договору присоединены энергопринимающие устройства иных потребителей, своевременно оплачивающих электрическую энергию (мощность), Абонент обязан обеспечить им дальнейшее энергоснабжение в необходимых для них объемах, рассчитанных в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

**8.4.3.** В случае финансирования Абонента за счет средств федерального бюджета и относящегося к организациям, обеспечивающим безопасность государства, для которых установлен особый порядок ограничения подачи электрической энергии (мощности), ГП обязуется не производить ограничение подачи электрической энергии (мощности) в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

**8.4.4.** Для потребителей, относящихся к категории «население», применяется порядок введения ограничений режима потребления электрической энергии (мощности), установленный действующим законодательством для данной категории потребителей.

**8.5.** Отказ Абонента от признания задолженности по настоящему договору как полностью, так и в части, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

**8.6.** Подача электрической энергии (мощности) возобновляется после уплаты задолженности по настоящему договору в полном объеме, либо на основании соглашения сторон или по решению суда не позднее, чем через 24 часа с момента оплаты задолженности по настоящему договору Абонентом ГП.

Абонентом производится компенсация расходов на оплату действий СО (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) по введению ограничения режима потребления такого потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение ГП действий, предусмотренных законодательством.

**8.7.** Все уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему договору могут передаваться Абоненту любым из следующих способов:

- Посредством направления короткого текстового сообщения (далее - смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;
- Посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем договоре для направления уведомления о введении ограничения режима потребления;
- Посредством направления сообщения-уведомления через личный кабинет Системы «Сервис», логин и пароль, в который был выдан Абоненту в соответствии с пунктом п. 9.2 настоящего договора;
- Посредством публикации на официальном сайте ГП в сети Интернет ([www.nskes.ru](http://www.nskes.ru)), зарегистрированном в качестве средства массовой информации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день публикации соответствующего уведомления;
- Посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности). В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день доставки (получения) соответствующего счета;
- Посредством опубликования сообщения в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации. В данном случае Абонент считается уведомленным надлежащим образом в день опубликования соответствующего сообщения (уведомления);
- Посредством направления по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи;
- Иными доступными для передачи ГП и получения их Абонентом способами, позволяющими подтвердить доставку указанного уведомления (телефонограммами, факсимильными средствами связи, путем вручения под расписку, иными средствами электронного документооборота и т.п).

Уведомления, направленные ГП посредством смс-сообщения и по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме с использованием электронной подписи, считаются доставленными, а Абонент надлежащим образом уведомленным в день направления уведомления ГП.

Все уведомления, независимо от способа направления, направляются в адрес Абонента однократно.

Уведомления, направленные ГП на номер мобильного телефона и адрес электронной почты, указанные

Абонентом для направления уведомления о введении ограничения режима, считаются надлежаще доставленными, а Абонент надлежащим образом уведомленным в день направления уведомления.

Контактные данные Абонента для направления уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

Номер мобильного телефона	Адрес электронной почты
8-913-454-35-69	selsovet_bor@mail.ru

Абонент имеет право вносить изменения в настоящий договор в части номера мобильного телефона и адреса электронной почты Абонента для направления уведомления о введении ограничения, путем письменного уведомления об их изменении ГП.

Абонент несет ответственность за достоверность данных о номере мобильного телефона и адресе электронной почты, предоставленных ГП для направления уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Абонент уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Абонента введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении в отношении его энергопринимающих устройств полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление ГП не направляется.

## 9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

9.1. ИК присваивается и выдается Абоненту (представителю Абонента по разовой доверенности на его получение) на руки или направляется ГП на адрес электронной почты, указанной в п. 11.2 договора энергоснабжения Абонентом. После чего ГП производит активизацию данного ИК.

ГП на основании присвоенного Абоненту индивидуального кода (ИК) бесплатно предоставляет, а Абонент использует дополнительные услуги по сети Интернет: по просмотру информации о задолженности за потребленные энергоресурсы на текущий момент, величине планируемого начисления на текущий период в режиме реального времени, неустойкам, по приему и обработке ежемесячных макетов с показаниями приборов учета.

9.2. ГП не несет ответственности за несанкционированный доступ к предоставляемой информации, макетам с показаниями приборов учета, макетам на корректировку договорных объемов потребления в оперативном режиме, по вине Абонента.

9.3. Факт подписания настоящего договора подтверждает согласие Абонента на получение информационных сообщений от ГП на известные ему адреса электронной почты и номера сотовых телефонов Абонента.

9.4. На момент заключения настоящего договора контактная информация СО, к сетям которых присоединены энергопринимающие устройства потребителя:

Наименование сетевой организации	Контактные телефоны	Официальный сайт
АО «РЭС»	289-45-60	www.eseti.ru

Последующие изменения контактной информации СО доводятся до сведения Абонента путем размещения данной информации на официальном сайте ГП в сети Интернет [www.nskes.ru](http://www.nskes.ru).

Наименование СО, к объектам электросетевого хозяйства, которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, также указано в актах об осуществлении технологического присоединения и (или) актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

9.5. ГП не несет материальной ответственности за нарушения качества электрической энергии, в следующих случаях:

- при наличии вины Абонента;
- кратковременного снижения напряжения в системе электроснабжения Абонента в течение времени, установленного действующим законодательством (в т. ч. ГОСТ/технический регламент);
- действия системной автоматики и устройств релейной защиты и автоматики (РЗА) с отключением Абонента и автоматическим его включением.

## 10. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ ДОГОВОРА

10.1. Настоящий договор состоит из основного текста на \_\_\_ стр. и приложений к нему:

Приложение №1 – “Акт об осуществлении технологического присоединения и (или) акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (Акт разграничения электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании, и эксплуатационной ответственности)”, от \_\_\_\_\_ г. на \_\_\_ стр.

Приложение №2 – “Объекты, учет электрической энергии (мощности), потери” на \_\_\_ стр.

В случае заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения в отношении энергопринимающих устройств, стороны в течение 30 дней со дня фактической подачи СО напряжения и мощности на указанные объекты вносят изменения в договор (при необходимости), путем оформления надлежащим образом приложений №1, №2 к настоящему договору в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

10.2. Все условия настоящего договора, за исключением приложения № 1 к нему, являются существенными.

До подписания сторонами Приложений №1, 2 к настоящему договору указанные Приложения в отношении "водозаборная скважина: с. Береговое, кадастровый номер земельного участка: 54:19:050201:910, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия" "клуб: с.Береговое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "базовая станция сотовой связи: с.Боровое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "уличное освещение (от ТП №3Н-18); с.Боровое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-211):ул.Центральная, с.Береговое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "уличное освещение с.Прогресс (ТП №3Н-21):ул.Первых Коммунаров, п.Прогресс, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "уличное освещение с.Прогресс (ТП №3Н-85):ул.Новая, п.Прогресс, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, " "уличное освещение

с.Береговое (ТП №3Н-209):ул.Мира, с.Береговое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия, "уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-210):ул.Мира, с.Береговое, Новосибирский р-н, Новосибирская обл., Россия и другие действуют в редакции соответствующих Приложений к ранее заключенному муниципальному контракту №МК-97 от 29.01.2020г. Договор вступает в силу с момента его подписания Абонентом и возврата экземпляра договора ГП. Датой возврата считается дата входящей регистрации у ГП.

Если одной из сторон настоящего договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями данного договора.

Условия настоящего договора применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2021г.

Договор действует по 31.12.2021г., а в части оплаты до 31.01.2022 г.

**10.3.** Изменения в настоящий договор вносятся путем подписания сторонами договора дополнительных соглашений к нему, либо путем обмена письмами, за исключением случаев, специально оговоренных настоящим договором. Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

При изменении состава объектов энергоснабжения, находящихся во владении потребителя, соответствующие изменения вносятся в настоящий договор посредством подписания дополнительного соглашения об исключении/включении объектов.

**10.4.** В случае возникновения споров, связанных с заключением, изменением, исполнением или расторжением настоящего договора, Стороны обязуются соблюдать претензионный порядок разрешения споров.

Претензионный порядок урегулирования споров считается соблюденным при совершении сторонами следующих действий:

- направление письменной претензии посредством почтового отправления, факсимильной связи или через оператора электронного документооборота. Срок принесения возражений ответа на претензию устанавливается в 14 календарных дней со дня её направления;

- доведение до Абонента информации о размере его обязательств по оплате с учетом задолженности за предыдущие периоды, посредством опубликования в системе «Сервис». Срок принесения возражений устанавливается в 14 календарных дней с момента опубликования такой информации в системе «Сервис».

При оставлении претензии, направленной в письменном виде либо размещенной в системе «Сервис», без внимания и (или) невозможности достижения согласия между сторонами в результате разрешения споров в претензионном порядке, возникшие споры разрешаются в Арбитражном суде Новосибирской области.

**10.5.** Представленные в ходе исполнения настоящего Договора Абонентом или СО копии надлежащим образом оформленных документов о технологическом присоединении в отношении энергопринимающих устройств, отраженных в Приложении №2 к настоящему договору, становятся неотъемлемой частью Договора с даты их поступления в адрес ГП.

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И ИХ РАСЧЕТНЫЕ СЧЕТА

### 11.1. ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

АО «Новосибирскэнергосбыт»

Адрес юридический: 630099, г. Новосибирск, ул.Орджоникидзе,32.

Адрес фактический и почтовый: 630099, г. Новосибирск, ул.Орджоникидзе,32.

Контакт-центр по обслуживанию юридических лиц: 273-98-98, факс (8-383) 273-98-99

Сайт www.nskes.ru, E-mail: info@nskes.ru

Расчетный счет 40702810507000407358 в СИБИРСКИЙ ФИЛИАЛ АО "РАЙФФАЙЗЕНБАНК"

Кор/счет 30101810300000000799

ИНН 5407025576 БИК 045004799 ОКПО 98386244

КПП 997650001 ОКТМО 50701000001 ОКВЭД 35.14

ОГРН 1065407151127

### 11.2. АБОНЕНТА

Юридический адрес: 630 524, Новосибирская область Новосибирский р-н с.Боровое ул.Советская 27

Почтовый адрес: 630 524, Новосибирская обл. Новосибирский р-он с.Боровое ул.Советская 27

Телетайп \_\_\_\_\_ Телефон- 8-383-2-95-87-01 Телефакс \_\_\_\_\_

Расчетный счет 4010181090000010001 в Сибирское ГУ Банка России г.Новосибирск

Идентификационный номер ИНН - 5433107465 КПП 543301001, БИК 045004001

Коды по ОКВЭД - \_\_\_\_\_, ОКПО - 04199820, ОКТМО - 50640407000, ОГРН 1025405225163

Адрес электронной почты (e-mail) selsovet-bor@mail.ru

Данный договор составлен в 2-х экземплярах, один из которых находится у ГП, а другой - у Абонента.

**Подписи:**

Гарантирующий поставщик

  
Ю. Е. Фоменко/  
(доверенность №12-33 от 14.03.2019г.)

М.П.

Абонент

  
Добрань Е. В.

М.П.