

ИКЗ

193543310746554330100100060023511244

Муниципальный контракт №МК-346"18" февраля 2019 г.
АБОНЕНТ №П700718

г. Новосибирск

Акционерное общество «Новосибирскэнергосбыт» (сокращенное наименование - АО «Новосибирскэнергосбыт»), именуемое в дальнейшем **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**, в лице руководителя группы договорного отдела Эстраих О.А., действующего на основании доверенности №12-29 от 07.09.2017г. и Администрация Боровского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (сокращенно наименование - Администрация Боровского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области), именуемое в дальнейшем **АБОНЕНТ**, в лице

Главы Боровского сельсовета Сидова Василия Александровича, действующего(-й) на основании

Устава

с другой стороны, именуемые вместе **СТОРОНЫ ПО ДОГОВОРУ**, согласно 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:

"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.

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

2 КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

2.1. **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** осуществляет продажу электрической энергии (мощности) в точках поставки целях снабжения 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 электрической энергии должно соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативно правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере электроэнергетики.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК и/или сетевая организация несет ответственность перед **АБОНЕНТОМ** за надежность снабжения электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации. Наличие оснований и размер ответственности **ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА** перед **АБОНЕНТОМ** определяются в соответствии с гражданским законодательством РФ законодательством РФ об электроэнергетике.

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

2.3. Копии актов об осуществлении технологического присоединения и (или) актов разграничения границ 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 не представлении **Абонентом** документально подтвержденных сведений о категории надежности, обязательства **ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА** 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, **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК** 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 подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств.

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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети «Интернет» (www.новосибирскэнергосбыт.рф), при условии прохождения Абонентом необходимой регистрации и авторизации с применением индивидуального кода (ИК).

3.1.4. Разместить на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.новосибирскэнергосбыт.рф) 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).

3.2 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА путем письменного уведомления об их изменении АБОНЕНТА.

3.2.4. Гарантирующий поставщик 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 оснащение 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 надлежащую техническую эксплуатацию (в т.ч. своевременную поверку, калибровку) установленных на объектах энергоснабжения по настоящему договору приборов учета и/или измерительных комплексов, сохранность, целостность приборов учета и/или измерительных комплексов, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, и своевременную замену в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим договором.

Немедленно в срок не позднее суток извещать ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА об утрате (неисправности), истечении срока поверки приборов учета, обо всех нарушениях схем, целостности пломб и защитных знаков, установленных на измерительном комплексе, для оформления двухстороннего акта. Время выхода из строя, неисправности измерительного комплекса, данные о показаниях приборов учета на момент выхода их из строя АБОНЕНТ должен зафиксировать соответствующей записью в журнале.

Осуществлять восстановление работоспособности измерительных комплексов и/или их замену в случае неисправности, выхода из строя или утраты, истечения срока эксплуатации, поверки в течение не более 2-х месяцев.

В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечивать допуск сетевой организации (ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА) к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей (им) расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей (им) расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

Обеспечивать сохранность и работоспособность оборудования, а также возможность беспрепятственного опроса ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

Предоставлять в сетевые организации по месту нахождения энергопринимающих устройств, присоединенных к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, 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 ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ для оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказанию которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, в том числе путем урегулирования сетевой организацией 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.

4.1.4. Обеспечить соблюдение заданных в установленном порядке сетевой организацией, 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 так же обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 firmail@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 приборах учета и предоставляемых данных, передаваемых по настоящему договору, должно соответствовать Новосибирскому времени».

4.1.7. Обеспечивать доступ (при необходимости - допуск) к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору и установленным в их границах приборам учета ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации) для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством, для проведения контрольного снятия показаний приборов учета.

Обеспечивать доступ к энергопринимающим устройствам на объектах энергоснабжения по настоящему договору ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации (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 сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), то сетевая организация (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 сетевой организации (иному владельцу объектов электросетевого хозяйства или ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ), которые должны присутствовать при осуществлении действий по самостоятельному ограничению режима потребления, АБОНЕНТ обязан возместить возникшие вследствие этого убытки ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации, 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 сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства) в отношении такого потребителя полного ограничения режима потребления, - то и убытки таких потребителей).

Обеспечивать выполнение требования ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, сетевой организации 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ предварительное уведомление в порядке и сроки, установленные действующим законодательством (но не менее чем за 20 рабочих дней до предполагаемой даты расторжения), и оплатить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения (изменения) договора стоимость потребленной электрической энергии (мощности).

При нарушении АБОНЕНТОМ порядка и/или сроков уведомления ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, 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 и ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА 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 в порядке, определенном действующим законодательством, АБОНЕНТ обязан обеспечить составление (изменение) и согласование с сетевой организацией (ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ) акта согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать копию такого акта ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

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, в 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 подписания сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств является бездоговорным электропотреблением и влечет за собой все последствия бездоговорного электропотребления в рамках действующего законодательства.

4.1.15. Направить в адрес Гарантирующего поставщика 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 сетевой организацией.

4.1.16. Предоставлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 Гарантирующему Поставщику и сетевой организации 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 сетевой организации 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 сетевой организации и Гарантирующему Поставщику 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 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 объем превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановым почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил АБОНЕНТ, и в объеме превышения 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 техническим регламентами, до их принятия – в соответствии с обязательными требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, ГОСТ, а также иным обязательным требованиям действующего законодательства.

4.2.4. Взыскивать с ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА 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; нарушении 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. Отказаться 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА 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, при условии выполнения требований действующего законодательства и условий настоящего договора.

4.2.6. В случае если энергопринимающие устройства Абонента расположены в нежилом помещении находящемся в многоквартирном доме исполнителем коммунальных услуг в котором является Гарантирующим поставщик, 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 учета 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 учета 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 ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, присоединенных к сетям АБОНЕНТА (его потребителей) по настоящему договору.

При наличии показаний расчетных приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний, ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК 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 проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, если иное не установлено законодательством, для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки. При этом определение объема потребления электрической энергии в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, осуществляется с учетом положений жилищного законодательства.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном настоящим договором для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном настоящим договором для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

5.4. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, если иное не установлено законодательством, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:

5.4.1. 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.

5.4.2. 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 с 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.

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 такого АБОНЕНТА (его потребителей) 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 такого АБОНЕНТА (его потребителей), подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

5.5. В случае непредставления Абонентом показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим

договором (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), объем потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется следующим образом:

5.5.1. 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, с учетом следующих требований:

если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;

если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств 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. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном действующим законодательством, в ценовых зонах для расчета фактической величины мощности, приобретаемой потребителем (покупателем) на розничном рынке, исходя из определенных в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта.

При этом в случае если к энергопринимающим устройствам АБОНЕНТА, не представившего показания расчетного прибора учета, 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 контрольного 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 электроэнергетики за соответствующий расчетный период, указанный объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого АБОНЕНТА, подлежащий распределению по часам суток, принимается равным нулю.

5.5.2. При отсутствии контрольного прибора учета:

5.5.2.1. для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд (а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, - для 1-го, 2-го и 3-го расчетных периодов подряд), за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

для 3-го (а в отношении нежилых помещений, расположенных в многоквартирных жилых домах, - для 4-го) и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии 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.

5.5.2.2. В случае, если расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием ставки за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются расчетным способом.

Непредставление потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

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 в порядке, установленном законодательством и настоящим договором для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

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, в том числе для изменения мест их установки, АБОНЕНТ направляет в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

АБОНЕНТ вправе оформить указанный запрос в виде однолинейной схемы (с указанием в ней вышеперечисленной информации) и представить ее ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ для согласования с сетевой организацией.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после получения указанного запроса обязан в течение 15 рабочих дней со дня его получения согласовать его с сетевой организацией и передать АБОНЕНТУ, направившему запрос, ответ такой сетевой организации. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе оформить в сетевой организации указанный ответ на запрос в виде надписей о согласовании сетевой организацией схемы электроснабжения в части учета на однолинейной схеме.

5.7.1. Для демонтажа в целях замены, ремонта или поверки ранее установленного прибора учета, АБОНЕНТ направляет ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем пункте – заявка на демонтаж), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа.

В случае невозможности исполнения такой заявки на демонтаж в предложенный в ней срок сетевая организация (ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК) обязана согласовать с АБОНЕНТОМ иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. В согласованные дату и время сетевая организация (ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК) осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, АБОНЕНТОМ, а также ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ в случае его участия.

5.7.2. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом и действующим законодательством.

Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

сетевой организации, ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, АБОНЕНТА;

лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

собственника прибора учета;

собственника энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

Для получения допуска прибора учета в эксплуатацию АБОНЕНТ должен направить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем пункте – заявка на допуск).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (сетевая организация) обязан рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки на допуск в указанный заявителем срок согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломб поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством РФ 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 сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ, участвующим в процедуре допуска. Установленную ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

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

Акт допуска прибора учета 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.

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований установленных законодательством РФ об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуск эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

Проведение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ повторных проверок схем учета с последующей установкой контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля на приборы учета, в связи с неисполнением обязанности обеспечения сохранности и целостности ранее установленных пломб и (или) знаков визуального контроля (в том числе в связи с проведением ремонтных работ), либо в связи с тем, что при первом выходе для осуществления допуска прибора учета будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации прибору учета и (или) к правилам его установки, осуществляется после полной компенсации ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ стоимости таких работ.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА, который явился для участия в процедуре допуска. 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.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией собственнику прибора учета понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

В случае изменения мест установки приборов учета, на основании данных о показаниях которых определяется объем потребленной электрической энергии (мощности) по настоящему договору, и/или при изменении величин максимальной (разрешенной) энергопринимающих устройств в точках поставки по настоящему договору, а также заявке АБОНЕНТА, стороны вносят изменения в настоящий договор по актуализации параметров расчетной схемы в течение 30-ти рабочих дней с даты таких изменений.

6. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Поставка электрической энергии (мощности) по настоящему договору осуществляется по ценам и тарифам, подлежащим применению гарантирующими поставщиками 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 по объему всего фактического потребления осуществляется в соответствии с действующим законодательством и регулируемым тарифам.

6.3. Порядок определения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ АБОНЕНТУ по нерегулируемым ценам, уровня напряжения для целей определения стоимости услуг по передаче электрической энергии размещается на сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (www.новосибирскэнергосбыт.рф).

6.4. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК после окончания расчетного периода публикует информацию о величинах предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) на своем официальном сайте (www.новосибирскэнергосбыт.рф) и доводит до сведения АБОНЕНТА значения предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанных с учетом особенностей их применения, параметров их дифференциации в счетах-фактурах, а также составляющее предельных уровней нерегулируемых цен в счетах на оплату электрической энергии (мощности) путем размещения их в системе «Сервис» (service.nskes.ru).

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК 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) ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК уведомляет АБОНЕНТА путем размещения новой редакции акта (подлежащий перерасчету период) в системе «Сервис».

Акт считается согласованным АБОНЕНТОМ в полном объеме в случае отсутствия со стороны АБОНЕНТА письменных возражений, полученных ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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 1392271,60 руб.

Планируемые объемы потребления и финансирования из бюджетных средств на календарный год составляют 296228 кВтч. 1392271,60 руб.

6.6. Стороны по договору вправе внести изменения в настоящий договор, в том числе в части цены настоящего договора, путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору в случае:

- изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых государством цен (тарифов), и/или изменения порядка определения и применения Гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен;
- изменения лимитов бюджетных обязательств;
- изменения предусмотренного настоящим договором договорного объема электрической энергии, но не более 10%.

6.7. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК 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 ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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 за приобретаемую электрическую энергию (мощность) 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 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ АБОНЕНТОМ 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

Оплата производится АБОНЕНТОМ самостоятельно на расчетный счет ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА. Расчетный период – месяц.

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

Гарантирующий поставщик 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 Гарантирующего поставщика (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 сроки, вводится пени в размере одной сотридцатой 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ неустойку за такое превышение, которая рассчитывается за соответствующий месяц в виде произведения двух величин:

- 1) 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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА (сетевой организации, 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 ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК направляет АБОНЕНТУ уведомление. АБОНЕНТ вправе в течение 10 дней с момента получения указанного уведомления представить ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 АБОНЕНТОМ ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ обоснованных письменных возражений, стороны создают согласительную комиссию из своих уполномоченных представителей.

АБОНЕНТ обязан оплачивать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ 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 внеплановых 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 сетевых организаций или оборудования объектов по производству электрической энергии задействуются резервные источники питания, предусмотренные категорией надежности потребителя.

Сетевые организации 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) внеплановых отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах внеплановых отключений.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК не несет ответственности за введение внеплановых отключений.

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

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК 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 настоящем договоре 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 в настоящем договоре 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 сетевой организацией (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 (приложение №3 к настоящему договору) 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.

8.5. 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 ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.

АБОНЕНТОМ производится компенсация расходов на оплату действий сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) по введению ограничения режима потребления такого потребителя и последующему его восстановлению, а также на совершение ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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 публикации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет (www.новосибирскэнергосбыт.рф), 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);
- Иными доступными для передачи ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ и получения их АБОНЕНТОМ способами, позволяющими подтвердить доставку указанного уведомления (телефонограммами, факсимильными средствами связи, путем вручения под расписку и т.п.).

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 ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ не направляется.

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

Номер мобильного телефона	Адрес электронной почты
	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 ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

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

Уведомления, направленные ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ 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.

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

9.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК на основании присвоенного АБОНЕНТУ индивидуального кода (ИК) бесплатно предоставляет, а АБОНЕНТ использует дополнительные услуги по сети Интернет по просмотру информации 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. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК 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 Гарантирующего поставщика на известные ему адреса электронной почты и номера сотовых телефонов Абонента.

9.4. На момент заключения настоящего договора контактная информация сетевых организаций к сетям которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя:

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

Последующие изменения контактной информации сетевых организаций доводятся до сведения АБОНЕНТА путем размещения данной информации на официальном сайте ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в сети Интернет www.новосибирскэнергосбыт.рф.

Наименование сетевой организации, 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. Гарантирующий поставщик 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 ГОСТ 32144-2013;
- 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 14 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.

Приложение №3 – “Акт согласования технологической и/или аварийной брони” от ____ на ____ стр.

В случае заключения договора до завершения процедуры технологического присоединения в отношении энергопринимающих устройств, стороны в течение 30 дней с момента начала исполнения обязательств по настоящему договору 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 приложений №1, 2, 3 к нему, являются существенными.

До подписания сторонами Приложений №1, 2, 3 к настоящему договору указанные Приложения в отношении всех объектов электроснабжения по настоящему договору: гараж, с.Боровое, Новосибирский р-н; здание сельсовета, с.Боровое, Новосибирский р-н; клуб, с.Береговое, Новосибирский р-н; клуб, п.Прогресс, Новосибирский р-н; клуб, с.Боровое, Новосибирский р-н; базовая станция сотовой связи, с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение (от ТП №3Н-18), с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение (от ТП №3Н-70), с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение (от ТП №3Н-82), с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение (от ТП №3Н-135), с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение (от ТП №3Н-190), с.Боровое, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-211) ул.Центральная, с.Береговое, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Прогресс (ТП №3Н-21) ул.Первых Коммунаров, п.Прогресс, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Прогресс (ТП №3Н-85) ул.Новая, п.Прогресс, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-209) ул.Мира, с.Береговое, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-210) ул.Мира, с.Береговое, Новосибирский р-н; уличное освещение с.Береговое (ТП

№3Н-24) ул.Мира, с.Береговое, Новосибирский р-н;уличное освещение с.Береговое (ТП №3Н-171) ул.Центральная, с.Береговое, Новосибирский р-н;Уличное освещение от ТП 3Н-83 , с.Боровое, Новосибирский р-н;Уличное освещение от ТП 3Н-132 , с.Боровое, Новосибирский р-н;Уличное освещение от ТП 3Н-156 , с.Боровое, Новосибирский р-н; действуют в редакции соответствующих Приложений к ранее заключенному муниципальному контракту №МК-1157 от 01.09.2018 г. Договор вступает в силу с момента его подписания АБОНЕНТОМ и возврата экземпляра договора ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ. Датой возврата считается дата входящей регистрации у ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

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 01.01.2019г.

Договор действует по 31.12.2019г., а в части оплаты до 31.01.2020 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.

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.

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: 273-98-00, факс (8-383) 229-86-99

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

Расчетный счет 407028107010000002935 в БАНК "ЛЕВОБЕРЕЖНЫЙ" (ПАО)

кор/счет 301018101000000000850

ИНН 5407025576 БИК 045004850 ОКПО 98386244

КПП 992050001 ОКТМО 50701000 ОКВЭД 51.56.4 ОГРН 1065407151127

11.2. АБОНЕНТА

Юридический адрес: 630 524, г.Новосибирск, ул. Советская

Новосибирская область Новосибирский р-он с.Боровое д.27.

Почтовый адрес: 630 524, г.Новосибирск, ул. _____

Телетайп _____ Телефон- 8-383-2958-701 Телефакс _____

Расчетный счет 40204810600000000302 в Сибирское ГУ Банка России

г. Новосибирск

Идентификационный номер ИНН - 5433107465 КПП 543301001, БИК 045004001

Коды по ОКВЭД - _____, ОКПО - 04199820, ОКТМО - 50240807000, ОГРН 1025404356824

Адрес электронной почты (e-mail) selsovetsbor@mail.ru

Гарантирующий поставщик

Эстраих О.А.

доверенность №12-29 от 07.09.2017г.



Сузов В.А.